
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		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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		008731															
L. CORNELIUS		WELL #:		13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900		017900															
TEXACO FEE		WELL #:		2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		020467															
VASTAR FEE		WELL #:		2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599		020599															
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		048169															
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:		1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A							
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT			//CONT.//			00006 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
BBX OPERATING, L.L.C.			058908																
BONETTI, LOUISE			WELL #:			2			RRCID -> 164126			COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 13250 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	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC			076906																
ODDIE FIELDS			WELL #:			1			RRCID -> 292309			COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10954 - 10962				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OLIPDP II, LLC			100467																
BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 207994			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
RICE UNIVERSITY A 460			WELL #:			2			RRCID -> 242845			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
POWELL GROUP			WELL #:			1			RRCID -> 257139			COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BAYOU BEND CCS LLC			100489																
SL20220050			WELL #:			M 1			RRCID -> 298601			COMPL. DATE 04/08/2024			TOTAL DEPTH 8408 PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ORETTA HOLDINGS LLC		102609								
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 11290 - 11300		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC.		135180								
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	-	11932
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	-	4352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144						
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992						
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	-	12730
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489						
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	-	10511
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: MATAGORDA	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.															
PRASIFKA, JOE TERRY															
WELL #: 1															
RRCID -> 208837															
COMPL. DATE 02/21/2004															
TOTAL DEPTH 14627															
PERF.14307 - 14328															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MECHURA, T. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 209511															
COMPL. DATE 05/11/2013															
TOTAL DEPTH 13285															
PERF.13283 - 13395															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
KEYSTONE MILLS															
WELL #: 46															
RRCID -> 190877															
COMPL. DATE 12/16/2001															
TOTAL DEPTH 10925															
PERF.10488 - 10494															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 102															
RRCID -> 138163															
COMPL. DATE 01/23/1991															
TOTAL DEPTH 11135															
PERF.10380 - 10405															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (1B)				WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866			
01	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JHP OPERATING, LLC				432463												
HENRY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952												
TAYLOR JOSEY				WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL				WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS										
MILESTONE OPERATING, INC.				567103																
QUAIL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH		8908 PERF. 8846		- 8847						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HICKORY CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH		12950 PERF. 10032		- 10042						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK									
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854														
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 10244	-	10252								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A										
MONTE CARLO UNIT																		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POCO LLC		WELL #:		668802 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A										
HBR RUBEL																		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	-	9126								
STAFFORD, JOE W. ET AL																		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10612	-	10620								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
VASTAR-TEMPLE INLAND				//CONT.//	681327	WELL #: 1			RRCID -> 180815			COMPL. DATE 08/14/2000		
													TOTAL DEPTH 12000	
													PERF.10970 - 11055	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675			RRCID -> 165882			COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 12015	
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8									PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144			RRCID -> 280813			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10503	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105									PERF. 2960 - 3952	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUST OIL CORP.				737890			RRCID -> 251465			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 11848	
MUNSON, H.C.				WELL #: 4									PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277			RRCID -> 254817			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 16268	
HERRIN				WELL #: 1									PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
84 ENERGY LLC				856467						
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-C RESOURCES, LLC				868622						
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
UPLAND OPERATING, LLC				878942							
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VIA OIL COMPANY				884905							
SMITHERS		WELL #:		1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263															
PDO PAINTER		WELL #:		1		RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZARVONA ENERGY LLC				950523															
BLACK STONE "DJ"				WELL #:		1		RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 20600		PERF. N/A					
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:		1		RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755		PERF. N/A					
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS LAKE				WELL #:		1		RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 15650 - 15660					
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		3		RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A					
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZAZA ENERGY, LLC				950545															
GIBBS BROTHERS				WELL #:		1H		RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	129 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER	
LOW-END OIL LLC		510360							
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	72
06	P&A COND	NO RPT	-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	
01	DLQ G-10	18	-0-	18	629	18 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	650	21 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	650		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	674	24 2	Y	-0-	-0-
05	674 N	-0-	-0-	-674	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382	
01	DLQ G-10	55	-0-	55	3954	45 2	10 9	Y	86
02	DLQ G-10	44	-0-	44	3998	35 2	9 9	Y	94
03	DLQ G-10	75	-0-	75	4073	75 2		Y	94
04	DLQ G-10	112	-0-	112	4185	103 2	9 9	Y	41
05	3000 N	-0-	-0-	-3000	1185			Y	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1185			Y	43

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175														
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
DELFIN OPERATING, LLC 212175														
MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828														
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	21			137
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	N	15			152
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28			180
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	2	288	9	N	262	431	1	11
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	56	2	14	9	N	13			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365														
MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024														
01	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3495	2	315	9	N	286	177	1	406
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3757	2	220	9	N	200	360	1	246
03	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	3294	2	300	9	N	273	345	1	174
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5810	2	176	9	N	160			334
05	5797 X	4473	-0-	-1324	-0-	4115	2	358	9	N	325	355	1	304
06	5610 X	5244	-0-	-366	-0-	4965	2	279	9	N	254	358	1	200

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
NORTH LAKEVIEW		WELL #: 1		RRCID -> 299017		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 12575	
								PERF.13380 - 13395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	505
*01	37744 X	-0-	-0-	-37744	-0-			N	-0-
02	66052 X	16381	-0-	-49671	-0-	84 1	14431 2	N	1696
						1866 9			
03	73129 X	34637	-0-	-38492	-0-	226 1	31310 2	N	2819
						3101 9			
04	70770 X	28336	-0-	-42434	-0-	231 1	25287 2	N	2562
						2818 9			
05	73129 X	-0-	-0-	-73129	-0-			N	-0-
06	33510 X	2360	-0-	-31150	-0-	69 1	2093 2	N	180
						198 9			
FAFO OPERATING LLC		101750		RRCID -> 296028		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 10275	
ORISKANY A-152		WELL #: 1						PERF.11286 - 11306	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2025									
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296	
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 3ST						PERF.12140 - 12246	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025									
AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC		102969							
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9830	
						N/A		PERF. 9668 - 9690	
01	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	18 1	847 3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS	
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969							
GERRY SAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			30
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	30
GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	29
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705							
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582	
01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	124 2	10 9	124
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	120 2	7 9	130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			
03	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2		130
04	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2		130
*05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2		130
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	130
ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER	
GUARDIAN OPERATING LLC		102632							
SELASSIE		WELL #: 2		RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1700	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
SELASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1694 - 1700	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				//CONT.//		01476 500 681327 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218335		PRORATED COMPL. DATE 04/14/2006				CNTY: WALKER TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864									
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
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-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL						01490 700 161634 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 134410		49B COMPL. DATE 08/27/1989				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997									
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		621								N	NO RPT							64
HILCORP ENERGY COMPANY SMU						386310 WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002				TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924									
01	341 #	20	-0-		-321		-0-	20	2						N	-0-							47
02	196 #	-0-	-0-		-196		-0-								N	-0-							47
03	186 #	-0-	-0-		-186		-0-								N	10							57
04	150 #	-0-	-0-		-150		-0-								N	-0-							57
05	93 #	-0-	-0-		-93		-0-								N	-0-							57
06	30 #	-0-	-0-		-30		-0-								N	38							95
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) LLOX, L.L.C. EDGAR R. MAXEY						01490 800 504583 WELL #: 001		NON-ASSOCIATED RRCID -> 283463		CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2017				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575									
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT							-0-
EDGAR R. MAXEY						WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023				TOTAL DEPTH 14513 PERF.14192 - 14362									
01	12183 X	-0-	-0-		-12183		-0-								Y	-0-							273
02	10920 X	-0-	-0-		-10920		-0-								Y	-0-							273
03	4030 X	-0-	-0-		-4030		-0-								Y	-0-							273
04	3900 X	-0-	-0-		-3900		-0-								Y	-0-			153	1			120
05	4030 X	-0-	-0-		-4030		-0-								Y	-0-							120
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT							120
ALLEN DOME MUELLER EXPLORATION, INC. WARD						01657 001 592650 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 281669		PRORATED COMPL. DATE 11/20/2015				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596									
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-																			
03	0	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED							10/25/2024	- WELL PLUGGED 10/25/24															

ALLEN DOME				//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA								
MUELLER EXPLORATION, INC.				//CONT.//		592650													
PERRY				WELL #:		2	RRCID -> 288499		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 2124 - 2581						
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	
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-								N							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/23/2024	- WELL PLUGGED 10/23/24													
ALLEN DOME (10,800)						01657 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP						521516													
SPOHN FOUNDATION				WELL #:		1	RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
SPOHN FOUNDATION				WELL #:		2	RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838						
01	0		-0-	-0-	-0-	B	211926					N	-0-	179	1			183	
02	25788		-0-	-0-	-25788	B	186138					N	-0-					183	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				186138								N							
03	0		-0-	-0-	-0-	B	186138					N	-0-					183	
04	0		-0-	-0-	-0-	B	186138					N	-0-					183	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	186138					N	-0-					183	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	186138					N	NO RPT					183	
ALLIGATOR BAYOU (6780)						01741 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC						293375													
POINT BARROW SWD				WELL #:		1	RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836						
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	-	15106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	1549	1	8931	2	N	312	186	1	312
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	343	9	1627	1	N	418	550	1	180
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	460	9	1412	1	N	474	558	1	96
04	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	521	9	1222	1	N	427	364	1	159
05	11470 X	11232	-0-	-238	-0-	470	9	1265	1	N	422	365	1	216
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	464	9	3884	1	N	374	362	1	228
						411	9							
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089														
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	563					Y	-0-			61
03	563 X	-0-	-0-	-563	-0-					Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.														
02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 247836 WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL														
02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 247836 WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
ALTAIR (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATILDA "A"														
02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 681327 WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PRYOR, MYRA ESTATE A														
WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23	
ALTAIR (YEGUA 5150) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATHILDA "A"														
02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 681327 WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18	

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
INLAND RECYCLING, LLC		424632														
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PETRON ENERGY, INC.		660821														
TRISCH		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																
ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057														
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11368 - 11376						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		710549														
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

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

ALLWAN (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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALWAN (Y-250)				02158 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
WEINHEIMER				WELL #:	1	RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334 - 7340
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	45
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	45
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED						04/25/2024							

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON				02286 211 860554 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 158703	ONE WELL COMPL. DATE 04/03/1996				TOTAL DEPTH 11591	CNTY: BRAZORIA PERF.10787 - 10826						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					10
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME				02391 250 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 137752	ONE WELL COMPL. DATE 07/07/1995				TOTAL DEPTH 7981	CNTY: WHARTON PERF. 7565 - 7784						
01	5400	5056	-0-	-344		-0-	334	1	4713	2	N	8					61
							9	9									
02	4144 #	371	-0-	-3773		-0-	33	1	338	2	N	-0-					61
03	4526 #	4029	-0-	-497		-0-	356	1	3662	2	N	10					71
							11	9									
04	4530	4220	-0-	-310		-0-	426	1	3786	2	N	7					78
							8	9									
05	4681	3380	-0-	-1301		-0-	444	1	2930	2	N	5					83
							6	9									
06	4530	3308	-0-	-1222		-0-	412	1	2887	2	N	8					91
							9	9									
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID				02392 250 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 132847	ONE WELL COMPL. DATE 10/14/1989				TOTAL DEPTH N/A	CNTY: WHARTON PERF. 7846 - 7906						
01	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318	2			N	-0-					125
02	196 N	50	-0-	-146		-0-	50	2			N	-0-					125
03	403 N	294	-0-	-109		-0-	294	2			N	-0-					125
04	300 N	80	-0-	-220		-0-	80	2			N	-0-					125
05	287 N	287	-0-	-0-		-0-	287	2			N	-0-					125
06	288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					125
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY				02394 200 263648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199708	CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 9250	CNTY: WHARTON PERF. 7642 - 7776						
01	625 N	625	-0-	-0-		-0-	625	2			Y	-0-					137
02	784 N	-0-	-0-	-784		-0-					Y	-0-					137
03	372 N	240	-0-	-132		-0-	240	2			Y	-0-					137
04	679 N	679	-0-	-0-		-0-	679	2			Y	-0-					137
05	1154 N	1154	-0-	-0-		-0-	1154	2			Y	-0-					137
06	1477 N	1477	-0-	-0-		-0-	1477	2			Y	-0-					137
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL				02468 001 549836 WELL #: 6	ASSOCIATED RRCID -> 057120	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/1983				TOTAL DEPTH 7090	CNTY: CHAMBERS PERF. 2551 - 2740						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANAHUAC			//CONT.// 02468 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.// 847710																
JOHNSON, C. G. A/C 1			WELL #: 53			RRCID -> 075851			COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENGELS, M. H.			WELL #: 2			RRCID -> 122704			COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BROUSSARD-HERBERT A/C 1			WELL #: 36			RRCID -> 142150			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I			WELL #: Z 32			RRCID -> 149398			COMPL. DATE 11/25/1995			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710					
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836 - 6850	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025									
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674 - 6684	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682 - 6698	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726 - 6742	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734 - 6748	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706 - 6726	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717 - 6740	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710															
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808							
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46		RRCID -> 152549		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 6915 - 6928							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9		RRCID -> 152760		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6734 - 6752							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3		RRCID -> 152857		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6686 - 6796							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6778 - 6794							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6596 - 6605							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710														
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850							
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY																					
BROUSSARD, J. E. A/C #1 //CONT.// 847710																					
WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770																					
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:		37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	-	6776				
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						03/31/2025										
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	-	6908				
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	-	6859				
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)			02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710																	
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 1		RRCID -> 145428		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7472 - 7478									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300																
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
01	93 N	61	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	59	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1145	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	1145	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710					
WHITE, R. M.				WELL #: 29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1662
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710					
WHITE, R. M.				WELL #: 27	RRCID -> 191840	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1660
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710					
BROSSARD-HERBERT A/C 1				WELL #: 16	RRCID -> 133666	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 3031 - 3037
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 12)					02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					8477710					
BROSSARD, J. E. A/C 2					WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 3333 - 3336
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)			02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 21-D		RRCID -> 160217		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3448 - 3455				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1				Y	-0-			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 14)			02468 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 35		RRCID -> 171331		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3582 - 3593				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222								
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690	- 6712			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			04/01/2025								
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710								
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	- 6585			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	- 6840			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")					//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					//CONT.//	847710											
ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	30	RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508	-	6524		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698	-	6718		
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

CLARK, G. J. J.					WELL #:	25	RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795	-	6811		
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596	-	6614		
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

CLARK, G. J. J.					WELL #:	30	RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666	-	6680		
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					04/01/2025												

ZAPPE, MARIE ET AL					WELL #:	12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630	-	6645		
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

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	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967						N	NO RPT			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2167						N	-0-			-0-
03	2167 N	-0-	-0-	-2167	-0-						N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,600)										02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818					
STOEGER										WELL #: 7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10326 - 10335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			205
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			205
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			205
04	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-			205
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-			205
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			205
HOWARD NO. 2 GU										WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038 - 10054	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			26
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			26
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			26
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2			N	-0-			26
05	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-			26
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			26

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				//CONT.//	02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554														
WILLIAMSON				WELL #:	3	RRCID ->	176024	COMPL.	DATE	01/26/2000	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.10210	- 10220				
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	
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3323	2				Y	-0-					68	
02	3920 X	2442	-0-	-1478	-0-	-1478	2366	2		76	9	Y	69		69	1		68	
03	DLQ G-10	3800	-0-	3800	-0-	3800	3800	2				Y	-0-					68	
04	DLQ G-10	3766	-0-	3766	-0-	7566	3766	2				Y	-0-					68	
05	DLQ G-10	3556	-0-	3556	-0-	11122	3478	2		78	9	Y	71		71	1		68	
06	DLQ G-10	2699	-0-	2699	-0-	13821	2699	2				Y	-0-					68	
WILLIAMSON				WELL #:	9	RRCID ->	224124	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052				
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		196	9	N	178		178	1		65	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					65	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		187	9	N	170		170	1		65	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		194	9	N	176		176	1		65	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2				N	-0-					65	
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		190	9	N	173		173	1		65	
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				
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-					299	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-					299	
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-					299	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-					299	
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-	730	2				N	-0-					299	
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-					299	
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173198	COMPL.	DATE	05/16/1999	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.10988	- 10998				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
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				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					23	
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				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					84	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		114	9	Y	104		104	1		84	
03	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	60	60	2				Y	-0-					84	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	120	60	2				Y	-0-					84	
05	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	299	60	2		119	9	Y	108		108	1		84	
06	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	359	60	2				Y	-0-					84	

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.// 02886 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.// 860554																
MUNSON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46	

ANSLEY				03044 001		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.				834097																
GUENTHER				WELL #: 2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250								
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025 - WELL PLUGGED 04/11/25																				

APPLE SPRINGS (BUDA)				03310 200		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TRINITY						
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347																
CLARK, J.E.				WELL #: 1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	258						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	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								
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM UNIT				03543 750 180534 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 281180		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2019				CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	739	-0-	-284	-0-		579	2	160	9	N	145	299	1			83
02	980 N	264	-0-	-716	-0-		99	2	165	9	N	150					233
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1075	2	255	9	N	232	354	1			111
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-		756	2	168	9	N	153	181	1			83
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1138	2	231	9	N	210	180	1			113
06	1230 N	1125	-0-	-105	-0-		953	2	172	9	N	156	176	1			93
LANGHAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584										
01	806 N	263	-0-	-543	-0-		191	2	72	9	N	65	170	1			68
02	784 N	587	-0-	-197	-0-		507	2	80	9	N	73					141
03	744 N	643	-0-	-101	-0-		586	2	57	9	N	52					193
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-		447	2	67	9	N	61	173	1			81
05	651 N	570	-0-	-81	-0-		502	2	68	9	N	62					143
06	630 N	493	-0-	-137	-0-		432	2	61	9	N	55					198
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) MCA PETROLEUM CORPORATION EAST ARNIM UNIT				03720 100 537160 WELL #: 106	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280938		ONE WELL COMPL. DATE 03/15/2015				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC ARRIOLA #3 UNIT				03866 187 102553 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 185135		EXEMPT COMPL. DATE 07/18/2001				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL				04022 330 209651 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176426		ONE WELL COMPL. DATE 02/11/2000				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770						
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED				04/12/2021													

ASHBY (8550 SAND)				04022 740				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651																
TRULL, R.B. ET AL				WELL #:				RRCID -> 250660				COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/25/2021														
ASHBY (9000)				04022 858				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651																
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:				RRCID -> 197147				COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/17/2021														
FLOWERS FOUNDATION				WELL #:				RRCID -> 271092				COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161	5161						N	NO RPT					203	
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/16/2021														
TRULL, R. B. ET AL				WELL #:				RRCID -> 271742				COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/12/2021														

ASHWOOD (FRI0 9020) LODESTONE OPERATING, INC. RUNNELLS				04135 200 100710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
ATKINSON ISLAND (CONS.) TORRENT OIL LLC ATKINSON ISLAND UNIT				04291 400 862645		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				1	RRCID -> 126202		COMPL. DATE		08/31/1987		TOTAL DEPTH		7589	PERF. 5856 - 5871			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/21/2025													
ATKINSON ISLAND UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 213676		COMPL. DATE		11/16/2005		TOTAL DEPTH		6196	PERF. 7234 - 7240	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/20/2025													
B.A.D.A. (10,124 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT				04644 550 506578		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				2	RRCID -> 165903		COMPL. DATE		10/21/1994		TOTAL DEPTH		10670	PERF.10115 - 10134			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/24/2025													
B.A.D.A. (10,170 SD.) LONE OAK ENERGY INC BAUM, G. K.				04644 575 506578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
WELL #:				1	RRCID -> 162058		COMPL. DATE		09/12/1996		TOTAL DEPTH		10702	PERF.10167 - 10170			
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/12/2025													
B.A.D.A. (10,340 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT				04644 600 506578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WELL #:				3	RRCID -> 159428		COMPL. DATE		06/13/1996		TOTAL DEPTH		10650	PERF.10333 - 10380			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/24/2025													

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10530 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 03/06/2025																

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

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					149
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BSR (SUB-CLARKSVILLE) 04845 320 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 BSR (SUBCLARKSVILLE) WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					82
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					82
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			82
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER LAKE (GLENROSE "B")			05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267								
WALKER #1			WELL #: 1	RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
NILSON			WELL #: 2	RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520								
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120	RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6192	-	6224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL				WELL #:	7 I	RRCID -> 092902	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6186	-	6222			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)				WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6233	-	6260			
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161													
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185													
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248													
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520												
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 7396	-	7422					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6185	-	6204					
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")				WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6290	-	6306					
01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	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							
01	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)															
WAGNER OIL COMPANY															
WHALEY, BESSIE															
		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		891175													
WELL #:		2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BARTMAN (11050 SAND)															
PAMETA OIL COMPANY															
NIEDRINGHAUS															
		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
		637449													
WELL #:				RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987					
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997															
BAUER RANCH (4640)															
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
CARROLL, W. ESTATE															
		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
		741047													
WELL #:		1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637 - 4639					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BAY CITY (8300)															
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
COBB, F. G., -B-															
		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
		848681													
WELL #:		15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 2040 - 2050					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MOORE ESTATES															
				WELL #:		1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1				Y	-0-			1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			41
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			41
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	1		Y	-0-			41
BAY CITY (9050 FRI0)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9073 - 9077						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025														
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-			112
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						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
RUGELEY GAS UNIT			WELL #: 3 U	RRCID -> 005131	COMPL. DATE 09/30/1960	TOTAL DEPTH 12602	PERF. 9934 - 9950	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 1 U	RRCID -> 091267	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9715 - 9947	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
METZGER GAS UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10312 - 10338	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA												
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587																		
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956												
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT						-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 10054 - 10114										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10182 - 10198										
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

METZGER GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 10067 - 10077										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

METZGER G.U.				WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10419 - 10429										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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

BEACH CITY (VKSGB 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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	- 9246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
CORTEZ, PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	- 9200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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			
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770			
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9882 - 9892			
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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	298341	COMPL. DATE	05/13/2024	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13176 - 13638			
01	17081 X	4046	-0-	-13035	B	-0-	3918	3	128	9	N	116	177	1	213
02	15428 X	1288	-0-	-14140	B	-0-	1288	3			N	-0-			213
03	6497 X	6497	-0-	-0-	B	-0-	6333	3	164	9	N	149	170	1	192
04	14622 X	14622	-0-	-0-	B	-0-	13974	3	648	9	N	589	540	1	241
05	15299 X	15299	-0-	-0-	B	-0-	14781	3	518	9	N	471	533	1	179
*06	13545 X	13545	-0-	-0-	B	-0-	13072	3	473	9	N	430	358	1	251
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406											
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13921 - 13970			
01	20088 X	16170	-0-	-3918	B	-0-	15001	3	1169	9	N	1063	1063	1	225
02	15372 X	13519	-0-	-1853	B	-0-	12618	3	901	9	N	819	895	1	149
03	16169 X	16169	-0-	-0-	B	-0-	15211	3	958	9	N	871	903	1	117
04	15660 X	15328	-0-	-332	B	-0-	14393	3	935	9	N	850	713	1	254
05	16182 X	12675	-0-	-3507	B	-0-	11942	3	733	9	N	666	706	1	214
06	15660 X	15272	-0-	-388	B	-0-	14892	3	380	9	N	345	511	1	48

BEECH GROVE (WOODBINE)															//CONT.// 06762 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JASPER				
IRON RIDGE OPERATING, LLC															//CONT.// 102406																			
THUNDERBOLT UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 289885					COMPL. DATE 01/01/2018					TOTAL DEPTH 13900 PERF.13628 - 13642				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
01		8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-			8011 3		630 9	N	573			718 1			194															
02		5936 X	4455	-0-	-1481 B	-0-			4222 3		233 9	N	212			174 1			232															
03		10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-			10163 3		647 9	N	588			526 1			294															
04		9810 X	7709	-0-	-2101 B	-0-			7113 3		596 9	N	542			530 1			306															
05		9765 X	9511	-0-	-254 B	-0-			8975 3		536 9	N	487			529 1			264															
*06		9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-			8863 3		673 9	N	612			352 1			524															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC															301273																			
SWAMP MONSTER															WELL #: 1					RRCID -> 284636					COMPL. DATE 01/20/2017					TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550				
01		16926 X	-0-	-0-	-16926 B	-44543						N	-0-						167															
02		14364 X	-0-	-0-	-14364 B	-44543						N	3						170															
03		12927 X	-0-	-0-	-12927 B	-44543						N	-0-						170															
04		150 X	-0-	-0-	-150 B	-44543						N	9						179															
05		0 X	13712	-0-	13712 B	-30831			938 1		10323 2	N	2228			2168 1			239															
									2451 9																									
06		0 X	11927	-0-	11927 B	-18904			1117 1		9542 2	N	1153			1075 1			317															
									1268 9																									
FRANCES KUNKEL UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 288879					COMPL. DATE 09/12/2019					TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246				
01		35185 X	33361	-0-	-1824 B	-0-			926 1		30198 2	N	2034			2173 1			165															
									2237 9																									
02		31780 X	28546	-0-	-3234 B	-0-			861 1		25806 2	N	1708			1439 1			434															
									1879 9																									
03		36053 X	30858	-0-	-5195 B	-0-			971 1		27875 2	N	1829			1967 1			296															
									2012 9																									
04		34890 X	30738	-0-	-4152 B	-0-			958 1		27821 2	N	1781			1798 1			279															
									1959 9																									
05		36053 X	30796	-0-	-5257 B	-0-			988 1		27874 2	N	1758			1471 1			566															
									1934 9																									
06		32280 X	27064	-0-	-5216 B	-0-			858 1		24581 2	N	1477			1629 1			414															
									1625 9																									
ZARVONA ENERGY LLC															950523																			
FRANCES KUNKEL UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 266499					COMPL. DATE 05/10/2012					TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848				
01		7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-			7672 3		33 9	N	30						154															
02		6580 X	5472	-0-	-1108 B	-0-			5472 3			N	-0-						154															
03		7657 X	5603	-0-	-2054 B	-0-			5558 3		45 9	N	41						195															
04		7410 X	5515	-0-	-1895 B	-0-			5502 3		13 9	N	12						207															
05		7657 X	6034	-0-	-1623 B	-0-			6020 3		14 9	N	13						220															
06		7410 X	4891	-0-	-2519 B	-0-			4880 3		11 9	N	10						230															
FISTFUL OF DOLLARS UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 271447					COMPL. DATE 04/24/2013					TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390				
01		11501 X	10489	-0-	-1012 B	-0-			9804 3		685 9	N	623			731 1			158															
02		10668 X	8353	-0-	-2315 B	-0-			7576 3		777 9	N	706			706 1			158															
03		11811 X	8600	-0-	-3211 B	-0-			7963 3		637 9	N	579			361 1			376															
04		10950 X	8794	-0-	-2156 B	-0-			8087 3		707 9	N	643			731 1			288															
05		11718 X	10124	-0-	-1594 B	-0-			9181 3		943 9	N	857			880 1			265															
06		10140 X	8437	-0-	-1703 B	-0-			7737 3		700 9	N	636			528 1			373															
ELTA WILLIAMS															WELL #: 1					RRCID -> 272445					COMPL. DATE 12/03/2012					TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462				
01		4712 X	4486	-0-	-226 B	-0-			4017 3		469 9	N	426			343 1			322															
02		4536 X	3171	-0-	-1365 B	-0-			2978 3		193 9	N	175			175 1			322															
03		6138 X	5028	-0-	-1110 B	-0-			4378 3		650 9	N	591			355 1			558															
04		7020 X	3496	-0-	-3524 B	-0-			3076 3		420 9	N	382			531 1			409															
05		6138 X	3849	-0-	-2289 B	-0-			3392 3		457 9	N	415			350 1			474															
06		4860 X	3371	-0-	-1489 B	-0-			2972 3		399 9	N	363			348 1			489															

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.// 06762 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523																		
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 273071			COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		35396 X	35396	-0-	-0-	B	-0-	-0-			33232 3	2164 9	N	N	1967	2017 1				306	
02		33043 X	33043	-0-	-0-	B	-0-	-0-			31073 3	1970 9	N	N	1791	1791 1				306	
03		35433 X	34107	-0-	-1326	B	-0-	-0-			32077 3	2030 9	N	N	1845	1795 1				356	
04		34290 X	33561	-0-	-729	B	-0-	-0-			31597 3	1964 9	N	N	1785	1820 1				321	
05		38967 X	37938	-0-	-1029	B	-0-	-0-			35802 3	2136 9	N	N	1942	1808 1				455	
06		39681 X	39681	-0-	-0-	B	-0-	-0-			37572 3	2109 9	N	N	1917	1949 1				423	
OUTLAW JOSEY WALES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 274738			COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280756			COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	368	368 1				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	181	181 1				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	175	175 1				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	176	176 1				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	178	178 1				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	N	336	336 1				-0-	
GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 281036			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443									
01		5673 X	2525	-0-	-3148	B	-0-	-0-			2357 3	168 9	N	N	153	173 1				264	
02		5264 X	3263	-0-	-2001	B	-0-	-0-			2874 3	389 9	N	N	354	354 1				264	
03		5828 X	5195	-0-	-633	B	-0-	-0-			4949 3	246 9	N	N	224	177 1				311	
04		4980 X	4927	-0-	-53	B	-0-	-0-			4590 3	337 9	N	N	306	355 1				262	
05		4981 X	4981	-0-	-0-	B	-0-	-0-			4630 3	351 9	N	N	319	352 1				229	
06		5040 X	3491	-0-	-1549	B	-0-	-0-			3265 3	226 9	N	N	205	177 1				257	
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 281441			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944									
01		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	-0-			814 3		N	N	-0-					107	
02		1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1405 3		N	N	-0-					107	
03		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	-0-			466 3		N	N	-0-					107	
04		1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1408 3		N	N	-0-					107	
05		850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	-0-			850 3		N	N	-0-					107	
06		745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	-0-			745 3		N	N	-0-					107	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 281559			COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794									
01		5270 X	1128	-0-	-4142	B	-0-	-0-			930 3	198 9	N	N	180	180 1				391	
02		4424 X	1908	-0-	-2516	B	-0-	-0-			1908 3		N	N	-0-					391	
03		4898 X	389	-0-	-4509	B	-0-	-0-			389 3		N	N	-0-					391	
04		3270 X	2483	-0-	-787	B	-0-	-0-			2286 3	197 9	N	N	179	179 1				391	
05		2418 X	180	-0-	-2238	B	-0-	-0-			180 3		N	N	-0-					391	
06		2040 X	113	-0-	-1927	B	-0-	-0-			113 3		N	N	-0-					391	
MAGNUM FORCE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 281564			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588									
01		15903 X	13410	-0-	-2493	B	-0-	-0-			12402 3	1008 9	N	N	916	1075 1				324	
02		13552 X	11991	-0-	-1561	B	-0-	-0-			11240 3	751 9	N	N	683	683 1				324	
03		14663 X	12808	-0-	-1855	B	-0-	-0-			12065 3	743 9	N	N	675	710 1				289	
04		15030 X	13493	-0-	-1537	B	-0-	-0-			12790 3	703 9	N	N	639	532 1				396	
05		14570 X	12434	-0-	-2136	B	-0-	-0-			11773 3	661 9	N	N	601	711 1				286	
06		12990 X	10358	-0-	-2632	B	-0-	-0-			9563 3	795 9	N	N	723	720 1				286	

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//	950523									
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281565	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13150	- 13260
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							-0-
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	281598	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL	DEPTH	13862	PERF.13678	- 13698
01	79752 X	79752	-0-	-0-	B	-0-	77772	3	1980	9	N	1800	1797 1 227
02	69441 X	69441	-0-	-0-	B	-0-	67677	3	1764	9	N	1604	1604 1 227
03	77907 X	77907	-0-	-0-	B	-0-	75866	3	2041	9	N	1855	1608 1 474
04	74412 X	74412	-0-	-0-	B	-0-	72617	3	1795	9	N	1632	1770 1 336
05	74917 X	74917	-0-	-0-	B	-0-	73003	3	1914	9	N	1740	1779 1 297
*06	67757 X	67757	-0-	-0-	B	-0-	66050	3	1707	9	N	1552	1578 1 271
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	281636	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13412	- 13754
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							150
GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	283090	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	13792	PERF.13550	- 14098
01	8053 X	8053	-0-	-0-	B	-0-	7493	3	560	9	N	509	535 1 189
02	6916 X	6732	-0-	-184	B	-0-	6335	3	397	9	N	361	361 1 189
03	8144 X	8144	-0-	-0-	B	-0-	7525	3	619	9	N	563	365 1 387
04	8047 X	8047	-0-	-0-	B	-0-	7507	3	540	9	N	491	549 1 329
05	7936 X	7309	-0-	-627	B	-0-	6772	3	537	9	N	488	525 1 292
06	7680 X	4921	-0-	-2759	B	-0-	4430	3	491	9	N	446	531 1 207
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	283571	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13376	- 13382
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							164
04	32510 X	32510	-0-	-0-	B	-0-	27144	3	5366	9	N	4878	4661 1 381
05	55212 X	55212	-0-	-0-	B	-0-	48534	3	6678	9	N	6071	6210 1 242
*06	48683 X	48683	-0-	-0-	B	-0-	45914	3	2769	9	N	2517	2627 1 132

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC															
MYSTIC RIVER UNIT															
				//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
				//CONT.//		950523									
		WELL #:		1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11098 X	7584	-0-	-3514 B	-0-	7070	3	514	9	N	467	357	1	318
02		10332 X	7574	-0-	-2758 B	-0-	6982	3	592	9	N	538	538	1	318
03		11439 X	8251	-0-	-3188 B	-0-	7781	3	470	9	N	427	534	1	211
04		10050 X	6568	-0-	-3482 B	-0-	6106	3	462	9	N	420	353	1	278
05		8494 X	7631	-0-	-863 B	-0-	7108	3	523	9	N	475	532	1	221
06		8130 X	6693	-0-	-1437 B	-0-	6241	3	452	9	N	411	357	1	275
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13080 - 13518	
01		17577 X	13309	-0-	-4268 B	-0-	12934	3	375	9	N	341	356	1	130
02		15876 X	8685	-0-	-7191 B	-0-	8685	3			N	-0-			130
03		19827 X	19827	-0-	-0- B	-0-	18624	3	1203	9	N	1094	893	1	331
04		17010 X	15243	-0-	-1767 B	-0-	14492	3	751	9	N	683	707	1	307
05		17577 X	16205	-0-	-1372 B	-0-	15504	3	701	9	N	637	730	1	214
06		18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	17542	3	921	9	N	837	882	1	169
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC															
RICE															
						06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					
						840303									
		WELL #:		1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEMUS (6300)														CNTY: WHARTON	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION															
BEMUS															
						06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL					
						402723									
		WELL #:		1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENDER (Y-2)														CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC															
BENDER ESTATE A															
						07095 625		ASSOCIATED		49B					
						388700									
		WELL #:		1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942			
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #:		2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961	
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENDER (Y-2)			//CONT.//			07095 625	ASSOCIATED			49B			CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			//CONT.//			388700													
TYRA, LEWIS			WELL #:			1	RRCID -> 131960			COMPL. DATE 07/20/1991			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERNARD, EAST (7700)			07301 747			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
CLARK			WELL #:			1	RRCID -> 161819			COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530					
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	11	11	1				90
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	12	9										
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	Y	15	14	1				91
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	17	9										
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	2	Y	15	15	1				91
06	1230	N	810	-0-	-420	-0-	17	9										
07	1230	N	810	-0-	-420	-0-	37	1	764	2	Y	8	10	1				89
08	1230	N	810	-0-	-420	-0-	9	9										
09	1705	N	947	-0-	-758	-0-	60	1	880	2	Y	6	6	1				89
10	1705	N	947	-0-	-758	-0-	7	9										
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	105	1	1444	2	Y	10	8	1				91
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	9										

CLARK			WELL #:			2	RRCID -> 173290			COMPL. DATE 07/16/2016			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277					
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1						85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				84
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						84
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	4	2	1				86
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	9										
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	1	2	1				85
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	9										
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1				84
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-												

HOME PETROLEUM CORP.			396852															
WALLACE, A. M.			WELL #:			1	RRCID -> 005216			COMPL. DATE 01/29/1960			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599					
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-						59
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-						59
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-						59
04	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-						59
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-						59
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT						59

LEVERIDGE, A. T.			WELL #:			2	RRCID -> 005225			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995					
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-						7
02	532	N	101	-0-	-431	-0-	101	2			Y	-0-						7
03	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			Y	-0-						7
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1				6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						6
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT						6

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852														
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
06		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT			-0-
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786														
01		1271 N	945	-0-	-326	-0-	945 2			Y	-0-			9
02		1456 N	964	-0-	-492	-0-	964 2			Y	-0-			9
03		1333 N	1017	-0-	-316	-0-	1017 2			Y	-0-			9
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1	9	Y	1	1		9
*05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			Y	-0-			9
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT			9
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161														
01		2418 X	1132	-0-	-1286	-0-	1132 2			N	-0-			-0-
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			N	-0-			-0-
03		2511 N	2397	-0-	-114	-0-	2397 2			N	-0-			-0-
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2320 2	55	9	N	50	50	1	-0-
05		3038 N	2427	-0-	-611	-0-	2427 2			N	-0-			-0-
06		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-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														
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
02		868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2			N	-0-			-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	569 2	62	9	N	56	56	1	-0-
05		899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2			N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-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														
01		1953 N	1368	-0-	-585	-0-	1368 2			N	-0-			-0-
02		1232 N	1209	-0-	-23	-0-	1209 2			N	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			N	-0-			-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			N	-0-			-0-
*05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-			-0-
06		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-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														
01		1705 N	907	-0-	-798	-0-	907 2			N	-0-			-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			-0-
03		1705 N	1416	-0-	-289	-0-	1416 2			N	-0-			-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2433 2	53	9	N	48	48	1	-0-
*05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-			-0-
06		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-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														
01		1085 N	537	-0-	-548	-0-	537 2			N	-0-			-0-
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	942 2	25	9	N	23	23	1	-0-
05		1085 N	851	-0-	-234	-0-	851 2			N	-0-			-0-
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852							
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
JANIK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	6	1	303	2
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	21	1	1887	2
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	20	1	1741	2
						64	9		
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	19	1	1696	2
						6	9		
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
ANGELO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015									
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC		945921							
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025									
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//	07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
GILBERT		WELL #:	3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 7416 - 7432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2025								
GILBERT		WELL #:	2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7386 - 7394	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025								
BERNARD, W. (CLODINE)			07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469					
JACOB'S WELL		WELL #:	1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 7040 - 7060	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
DUNCAN, F. B.		WELL #:	1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138 PERF. 7060 - 7074	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
01	1235 N	1235	-0-	-0-	1235 2	N	-0-	152
02	887 N	887	-0-	-0-	887 2	N	-0-	152
03	943 N	943	-0-	-0-	943 2	N	-0-	152
04	1050 N	921	-0-	-129	921 2	N	-0-	152
05	992 N	378	-0-	-614	378 2	N	-0-	152
06	900 N	-0-	-0-	-900		N	-0-	152
BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
WINTERMANN -B-		WELL #:	4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6710 - 6712	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "C"														
WELL #: 3					RRCID -> 144330					COMPL. DATE 02/22/1993				
TOTAL DEPTH 7800					PERF. 6882 - 6888					CNTY: WHARTON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2025														
BERNARD, W. (YEGUA 7120)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 2					RRCID -> 254236					COMPL. DATE 11/01/2009				
TOTAL DEPTH 7135					PERF. 7042 - 7060					CNTY: WHARTON				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
WELL #: 5					RRCID -> 134383					COMPL. DATE 04/02/1990				
TOTAL DEPTH 7968					PERF. 7148 - 7153					CNTY: WHARTON				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 1					RRCID -> 251306					COMPL. DATE 06/11/2009				
TOTAL DEPTH 7744					PERF. 7156 - 7160					CNTY: WHARTON				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
WELL #: 1					RRCID -> 246279					COMPL. DATE 01/23/2009				
TOTAL DEPTH 7744					PERF. 7603 - 7613					CNTY: WHARTON				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)																																			
XOG OPERATING LLC																																			
WINTERMANN "B"																																			
					07307 850	NON-ASSOCIATED					ONE WELL																								
					945921																														
WELL #:					6	RRCID -> 137504					COMPL. DATE 03/08/1991																								
											TOTAL DEPTH 8000																								
											PERF. 7711 - 7717																								
CNTY: WHARTON																																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE														
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-															
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

BERNARD, W. (7000)															07307 950					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															424737																				
SINCLAIR															WELL #:					1	RRCID -> 151768					COMPL. DATE 06/29/2020					TOTAL DEPTH 8000				
																										PERF. 7001 - 7020									
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54															

XOG OPERATING LLC															945921																				
WINTERMANN -B-															WELL #:					1	RRCID -> 135537					COMPL. DATE 08/09/1990					TOTAL DEPTH 7718				
																										PERF. 6951 - 6956									
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-															
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/17/2025																				

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

BERNARD, W. (7650)															07307 960					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																				
NORTHINGTON															WELL #:					2	RRCID -> 206064					COMPL. DATE 12/21/2006					TOTAL DEPTH 8060				
																										PERF. 6964 - 7034									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															

BERNARD, W. (7700)															07307 969					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																				
WESTMORELAND															WELL #:					1	RRCID -> 234939					COMPL. DATE 02/26/2008					TOTAL DEPTH 8600				
																										PERF. 7974 - 7984									
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-															
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

BERNARD, W. (7850) SANDEL OPERATING COMPANY DUNCAN														07307 975 747534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
DUNCAN, F. B.														WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
XOG OPERATING LLC GILBERT														945921 WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025																	
BESSMAY (WILCOX CONS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND														07479 240 681327 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER			
WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10504 - 10676																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			219
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			227
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			235
VASTAR-TEMPLE INLAND														WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10504 - 10548			
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND														WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10852 - 10894			
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF. 11532 - 11540	
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		384
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		384
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		392
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		392
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		400
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		400

BP-STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 10477 - 10513	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	72		102
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	184 1	101
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	320	349 1	72
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	178 1	77
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	177 1	80
*06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	184 1	69

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	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

LAZARUS		WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933	
01	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	723 2	N	-0-		44
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	N	-0-		44
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	-0-	34 1	719 2	N	-0-		44
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	643 2	N	-0-		44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 1	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED		04/28/2025										

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
HARRIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908											
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH		9951	PERF. 5632 - 6058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DALE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 7025 - 7045	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			37
02	43 N		43	-0-	-0-		43	2			N	-0-			37
03	603 N		603	-0-	-0-		603	2			N	-0-			37
04	95 N		95	-0-	-0-		95	2			N	-0-			37
05	159 N		159	-0-	-0-		159	2			N	-0-			37
06	360 N		175	-0-	-185		175	2			N	-0-			37
BRACEWELL				WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH		9495	PERF. 6978 - 6996	
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			80
02	840 N		795	-0-	-45		795	2			N	-0-			80
03	1006 N		1006	-0-	-0-		1006	2			N	-0-			80
04	958 N		958	-0-	-0-		958	2			N	-0-			80
05	958 N		958	-0-	-0-		958	2			N	-0-			80
06	917 N		917	-0-	-0-		917	2			N	-0-			80
MASON				WELL #: N		1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH		7608	PERF. 7454 - 7476	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			91
02	420 N		327	-0-	-93		327	2			N	-0-			91
03	248 N		211	-0-	-37		211	2			N	-0-			91
04	467 N		467	-0-	-0-		467	2			N	-0-			91
05	439 N		439	-0-	-0-		439	2			N	-0-			91
06	392 N		392	-0-	-0-		392	2			N	-0-			91
MINNIE				WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH		9275	PERF. 6827 - 6856	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			23
02	108 N		108	-0-	-0-		108	2			N	-0-			23
03	92 N		92	-0-	-0-		92	2			N	-0-			23
04	78 N		78	-0-	-0-		78	2			N	-0-			23
05	124 N		88	-0-	-36		88	2			N	-0-			23
06	107 N		107	-0-	-0-		107	2			N	-0-			23
RUTH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7094 - 7160	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			109
02	383 N		383	-0-	-0-		383	2			N	-0-			109
03	423 N		423	-0-	-0-		423	2			N	-0-			109
04	374 N		374	-0-	-0-		374	2			N	-0-			109
05	363 N		363	-0-	-0-		363	2			N	-0-			109
06	333 N		333	-0-	-0-		333	2			N	-0-			109

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
MAYJAC I, LLC				536431															
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #:		1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308					
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		2082 N		2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	1	11	9	N	10					77
02		1900 N		1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	1	6	9	N	5					82
03		2118 N		2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	1	7	9	N	6					88
04		1903 N		1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	1	1	9	N	1					89
05		1987 N		1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	1	1	9	N	1					90
*06		1986 N		1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	1	1	9	N	1					91
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. JACKSON						593635													
				WELL #:		1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909					
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL						611014													
				WELL #:		1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 6970 - 6980					
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
OGDEN RESOURCES CORPORATION KNESEK						618970													
				WELL #:		1		RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6792 - 6808					
01		2449 N		1919	-0-	-530	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					144
02		1652 N		1616	-0-	-36	-0-	-0-	1604	2	12	9	N	11					155
03		2998 N		2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2	19	9	N	17					172
04		2858 N		2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8					180
05		2777 N		2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					180
06		2850 N		2382	-0-	-468	-0-	-0-	2371	2	11	9	N	10					190
PAIGE						WELL #:		2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143		PERF. 7035 - 7052			
01		2671 N		2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2	13	9	N	12					72
02		2426 N		2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2	3	9	N	3					75
03		2697 N		2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	21	9	N	19					94
04		2482 N		2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	N	6					100
05		2689 N		2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7					107
06		2563 N		2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					107
KNESEK, MARTIN						WELL #:		2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6836 - 6851			
01		2046 N		1825	-0-	-221	-0-	-0-	1814	2	11	9	N	10					140
02		1943 N		1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	12	9	N	11					151
03		2046 N		1859	-0-	-187	-0-	-0-	1847	2	12	9	N	11					162
04		1770 N		946	-0-	-824	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					165
05		2046 N		1501	-0-	-545	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					166
06		1905 N		1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	N	4					170

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970														
KNESEK, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	1023	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					23
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	82	2	3	9	N	-0-	3	8			23
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824														
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444														
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 11141	PERF. 6669	-	6680						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	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						
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169	-	11190						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
SILVIO B, LLC				781986												
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166	-	12202						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID -> 250689	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3784	-	3794						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571 PERF. 3308 - 3328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484 PERF. 2200 - 2214	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

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

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

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
FRIENDSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400 PERF.10075 - 10128	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)				07884 297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213														
HMC/HNG CROW				WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402	-	0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/22/2025														
BIG HILL (MARGINULINA)				07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
CHAIN OIL & GAS, INC.				142250														
ANDERSON ESTATE				WELL #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633	-	7677			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/01/2013														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6484	-	6487			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213														
DAVIDSON, W. S. -A-				WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988	-	8017			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/08/2025														
DAVIDSON, W.S. -A-				WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803	-	7823			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/23/2025														

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 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									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 261986	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2830	- 2950									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) AMRW, LLC ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 102699	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 6 H				RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635	- 9660									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 289926	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9275	- 9290									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED				07/10/2024													

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BILOXI (12200 SAND)			08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
84 ENERGY LLC			856467											
GRAY, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)			08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC			036587											
ADAMCIK			WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			138
02	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	6	9	N	5			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			148
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			152

BLACK OWL (YEGUA 9200)				08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992												
DUNPHY				WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			132
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)				08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500												
TEXAS A&M UNIVERSITY				WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/24/2025												
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)				08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAG EXPLORATION LLC				102971												
SCHROEDER, A.				WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
SCHROEDER, E.				WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)				08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAG EXPLORATION LLC				102971												
TITAN				WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF.10981 - 10995				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
BLESSING (BRADEN 8400)				08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BLESSING -D-				WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

BLESSING (F-6)		08871 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)		WELL #: 83		RRCID -> 175345		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2298 - 2312	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLESSING (F-14)		08871 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
HEFFELFINGER (F-14)		WELL #: 2		RRCID -> 174344		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)		08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BLESSING -S-		WELL #: 18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 28070		03/01/2023			
LITTLE EXUMA		WELL #: 01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	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	
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
02	2072 X	266	-0-	-1806	-0-	266 2	N	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
04	DELQ PR	435	-0-	435	-0-	435 2	N	-0-	-0-
05	818 N	383	-0-	-435	-0-	383 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID -> 296576		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3424 - 3426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-		-0-
02	2492 X	995	-0-	-1497	-0-	995	2		N	-0-		-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-		-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-		-0-
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 98-L				WELL #:	1	RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)				09571 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161										
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5336	-	5344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4				WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5312	-	5320		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6037	-	6043		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 5514	-	5520		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5100)			09572 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 1-C	RRCID -> 149103	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 4988 - 4995	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5	RRCID -> 262240	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 5790 - 5796	
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5	RRCID -> 233351	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6118 - 6122	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6700)										09860 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON			
INDIAN EXPLORATION, INC.										423771						
YEGUA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055 - 5085		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BLUE RIDGE (FRIO 1)										09880 166	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170						
LEHMAN										WELL #: 1	RRCID -> 298184	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4222 - 4224		
01	11809	-0-	-0-	-11809 B	103426					N	-0-				-0-	
02	103426	-0-	-0-	-103426 B	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)										09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097						
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 209048	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15930 - 16662		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-				-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-				-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-				-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-				-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-				-0-	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15398 - 15415		
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y	-0-				3	
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	174	1	1128	2	Y	-0-				3	
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	241	1	1122	2	Y	-0-				3	
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	251	1	862	2	Y	-0-				3	
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	347	1	1025	2	Y	-0-				3	
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	291	1	973	2	Y	-0-				3	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF.15936 - 17150		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	-0-				19	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	1				20	
						1	9									
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	68	1	314	2	Y	1				21	
						1	9									
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	96	1	329	2	Y	1				22	
						1	9									
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-				22	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-				22	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300 PERF.16027 - 16736
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
01	3162 X	2410	-0-	-752	-0-	337 1	2072 2	Y	1		43
02	2856 X	2685	-0-	-171	-0-	359 1	2324 2	Y	2		45
03	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	496 1	2305 2	Y	3		48
04	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	372 1	1279 2	Y	12		60
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	265 1	783 2	Y	2		62
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	182 1	611 2	Y	1		63
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3		RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316 PERF.14819 - 15491
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	21 1	126 2	Y	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38 1	247 2	Y	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52 1	241 2	Y	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	73 1	251 2	Y	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	132 1	390 2	Y	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	134 1	450 2	Y	-0-		-0-
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2		RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259 PERF.15898 - 16746
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	125 1	772 2	Y	-0-		24
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118 1	762 2	Y	-0-		24
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	104 1	484 2	Y	1		25
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	162 1	555 2	Y	3		28
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	214 1	631 2	Y	-0-		28
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	165 1	553 2	Y	1		29
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424 PERF.14479 - 17008
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	25 1	154 2	Y	-0-		16
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	42 1	272 2	Y	1		17
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	50 1	231 2	Y	-0-		17
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	70 1	241 2	Y	-0-		17
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	138 1	409 2	Y	-0-		17
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	121 1	404 2	Y	-0-		17
BOBCAT RUN (YEGUA)		10073		495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
F.I.G. ENERGY, LLC		257281									
GONZALES, RITA		WELL #:		2		RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279 PERF.13207 - 13219
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID -> 263932		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12802 - 12890	
M	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
01	8959 X	7847	-0-	-1112	-0-	310 1	7251 2	N	260	182 1		195
02	8120 X	7051	-0-	-1069	-0-	286 9	6464 2	N	279	367 1		107
03	8990 X	8074	-0-	-916	-0-	307 9	7475 2	N	263	183 1		187
04	8700 X	7427	-0-	-1273	-0-	310 1	6812 2	N	286	181 1		292
05	8060 X	7896	-0-	-164	-0-	289 9	7282 2	N	276	365 1		203
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	300 1	7272 2	N	282	363 1		122
						310 9						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID -> 200453		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13240 - 13316	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
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	
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	59 1	26 2	N	13			140
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	14 9						
*03	155 N	151	-0-	-4	-0-	79 1	38 2	N	-0-			140
						83 1	43 2	N	23			163
						25 9						
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			163
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			163
06	150 N	-0-	-0-	-150	-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		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6207 - 6211	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AMRWR, LLC				102699								
HAWKINS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6037 - 6103	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BON WEIR (11,100)										10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY										677770									
KUHNERT										WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962		PERF. 11148 - 11176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONUS (4050)										10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
WINTERMAN -A-										WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4013 - 4019	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONUS (4800)										10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC										589978									
SCHOENFELD, TED										WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)										10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
WINTERMANN										WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039		PERF. 12510 - 12536	
01	5126	X	103	-0-	-5023	-0-	11	1	92	2	Y	-0-						173	
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	15						188	
							17	9											
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	1						189	
							1	9											
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	2	Y	-0-						189	
05	1333	X	185	-0-	-1148	-0-	11	1	174	2	Y	-0-						189	
*06	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-						189	
WINTERMANN										WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 12126 - 12670	
01	3100	N	3454	-0-	354	-0-	12	1	3442	2	Y	-0-						10	
02	382	N	28	-0-	-354	-0-	12	1	16	2	Y	-0-						10	
03	3100	N	3683	-0-	583	-0-	12	1	3500	2	Y	155	160	1				5	
							171	9											
04	1080	X	53	-0-	-1027	-0-	12	1	41	2	Y	-0-						5	
05	1116	X	21	-0-	-1095	-0-	12	1	9	2	Y	-0-						5	
*06	1080	X	12	-0-	-1068	-0-	12	1			Y	-0-						5	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y		-0-			1	1		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y		-0-						-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	98	2	Y		2			1	1		1
						2	9											
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y		1			1	1		1
						1	9											
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-						1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y		1			1	1		1
						1	9											

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID -> 119425	COMPL.	DATE 02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472 -	7486
01	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	2	Y	9	4	1	8
02	1092 #	643	-0-	-449	-0-	39	1	597	2	Y	6	9	1	5
03	1023 #	343	-0-	-680	-0-	21	1	319	2	Y	3	5	1	3
04	1260 #	722	-0-	-538	-0-	49	1	666	2	Y	6	4	1	5
05	1302 #	262	-0-	-1040	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			5
06	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	9	6	1	8

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			3
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			3
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	3	1	2	2	Y	-0-			-0-
*06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			Y	-0-			-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		12755	PERF. 12660 - 12670
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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 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
01	465 N	103	-0-	-362	-0-			11	1	92	2	Y	-0-					368
02	140 N	36	-0-	-104	-0-			11	1	17	2	Y	7					375
								8	9									
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-			11	1	437	2	Y	1					376
								1	9									
04	90 N	52	-0-	-38	-0-			11	1	41	2	Y	-0-					376
05	31 N	20	-0-	-11	-0-			11	1	9	2	Y	-0-					376
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	1			Y	-0-					376
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																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161							Y	-0-					-0-
06	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																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735																		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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																		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HEYNE					WELL #:		2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ROCKING 'M'					WELL #:		3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131			
01	775 N	174	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	1	5	1					1
02	700 N	470	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	4	1	1					4
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	4	1					-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1							1
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	1	9				Y	-0-						1
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	31	1	1					31
								34	9											
MAHALITC/HUNT					WELL #:		7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018			TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		WELL #:		3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	28	1	422	2	Y	3	3	4	1			3	
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	27	1	415	2	Y	3	3	3	1			3	
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	26	1	394	2	Y	3	3	3	1			3	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	4	4	4	1			3	
05	496 N	219	-0-	-277	-0-	11	1	207	2	Y	1						4	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	3	4	4	1			3	
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ANIELA, PITTS				WELL #:	3 C	RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PITTS, ANIELA				WELL #:	5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PITTS, ANIELA				WELL #:	4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425						
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1	2	1				1	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1	1	1	1			1	
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	213	2	Y	2	1	1	1			2	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	1	2	1				1	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	1			Y	-0-						1	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1	1	1	1			1	

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//			10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
KRENEK			WELL #:			1 C	RRCID -> 118962			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390					
M	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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SHIELDS			WELL #:			1	RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419					
01	13	N	3	-0-	-10	-0-		3	2			Y	-0-						-0-	
02	12	N	5	-0-	-7	-0-		5	2			Y	-0-						-0-	
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-						-0-	
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-						-0-	
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-	
06	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	2			Y	-0-						-0-	
HUDGINS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BONUS, SW. (WILCOX)						10519 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
MAHALITC/HUNT			WELL #:			2	RRCID -> 177489			COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460					
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-		351	1	5384	2	N	93	44	1				174	
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-		102	9	5082	2	N	93	40	1				227	
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-		333	1	4025	2	N	65	40	1				252	
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-		102	9	5092	2	N	76	217	1				111	
05	3999	X	2526	-0-	-1473	-0-		265	1	2379	2	N	15						126	
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-		72	9	6637	2	N	83	43	1				166	
MAHALITC/HUNT			WELL #:			4	RRCID -> 177693			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						103	

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	N	-0-	3 1	26		
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	11	1	175	2	N	2	1 1	27		
						2	9								
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1 1	26		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	1	1 1	26		
						1	9								
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	10	1	177	2	N	-0-	1 1	26		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	9						27		
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621			
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	60	1	913	2	N	28	7 1	161		
						31	9								
02	924 N	759	-0-	-165	-0-	44	1	667	2	N	44	7 1	198		
						48	9								
03	992 N	730	-0-	-262	-0-	44	1	667	2	N	17	5 1	210		
						19	9								
04	960 N	789	-0-	-171	-0-	50	1	683	2	N	51	6 1	255		
						56	9								
05	837 N	467	-0-	-370	-0-	23	1	424	2	N	18	181 1	92		
						20	9								
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	26	6 1	112		
						29	9								
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	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			
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	6	6 1	6		
						7	9								
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	7	1	110	2	Y	1	1 1	6		
						1	9								
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	14	1	205	2	Y	2	1 1	7		
						2	9								
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	144	2	Y	1	2 1	6		
						1	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	1 1	6		
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	9				2		7		
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527			
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	147	2	Y	9	1 1	28		
						10	9								
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	6	1	90	2	Y	2	1 1	29		
						2	9								
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	166	2	Y	5	1 1	33		
						6	9								
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	5	2 1	36		
						6	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	1 1	36		
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	9				12		47		

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
					RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	195 1	2998 2	Y	97	126 1			77
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	107 9	2773 2	Y	88	84 1			81
03	2976 X	1307	-0-	-1669	-0-	182 1	1161 2	Y	63	22 1			122
04	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	97 9	2268 2	Y	77	130 1			69
05	2976 X	1081	-0-	-1895	-0-	77 1	974 2	Y	49				118
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	69 9	2156 2	Y	71	131 1			58
						166 1							
						85 9							
						53 1							
						54 9							
						126 1							
						78 9							

ANDERSON			WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470		
01	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	192 1	2945 2	Y	71	22 1			200
02	3108 X	2734	-0-	-374	-0-	78 9	2467 2	Y	95	200 1			95
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	162 1	2712 2	Y	55	20 1			130
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	105 9	2726 2	Y	121	26 1			225
05	2852 X	1553	-0-	-1299	-0-	179 1	1429 2	Y	42				267
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	61 9	3127 2	Y	95	201 1			161
						199 1							
						133 9							
						78 1							
						46 9							
						182 1							
						105 9							

SCHLUTER - JANSSEN			WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596		
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	Y	19	19 1			62
02	476 X	331	-0-	-145	-0-	21 9	303 2	Y	7	3 1			66
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	20 1	341 2	Y	13	2 1			77
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	8 9	319 2	Y	12	3 1			86
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22 1	606 2	Y	8				94
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	14 9	223 2	Y	67	4 1			157
						23 1							
						13 9							
						33 1							
						9 9							
						13 1							
						74 9							

DUNCAN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	4	3 1			42
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4 9	354 2	Y	3	4 1			41
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	351 2	Y	3	3 1			41
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	3 9	347 2	Y	3	3 1			41
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	23 1	152 2	Y	-0-				41
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	Y	3	3 1			41
						3 9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 181702		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2007				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-			145 80	1 9	2222	2	Y	73	100	1			60
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-			124 70	1 9	1893	2	Y	64	64	1			60
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-			132 66	1 9	2002	2	Y	60	15	1			105
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-			162 106	1 9	2218	2	Y	96	122	1			79
05	1271	N	931	-0-	-340	-0-			47 25	1 9	859	2	Y	23					102
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-			124 68	1 9	2130	2	Y	62	113	1			51
SCHLUTER- JANSSEN			WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
ROCKING "M"			WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001				TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	7	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
DUNCAN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000				TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588							
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-			23 42	1 9	350	2	Y	38	3	1			124
02	364	N	357	-0-	-7	-0-			20 33	1 9	304	2	Y	30	124	1			30
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-			19 24	1 9	286	2	Y	22	2	1			50
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-			22 26	1 9	302	2	Y	24	3	1			71
05	310	N	126	-0-	-184	-0-			6 10	1 9	110	2	Y	9					80
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-			19 19	1 9	334	2	Y	17	2	1			95
ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552							
01	1209	N	87	-0-	-1122	-0-			5 2	1 9	80	2	Y	2	23	1			126
02	1036	N	99	-0-	-937	-0-			6 1	1 9	92	2	Y	1	114	1			13
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-			1 6	1 9	93	2	Y	1	1	1			13
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-			1 6	1 9	85	2	Y	1	1	1			13
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			1	1			Y	-0-					13
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-			10 4	1 9	178	2	Y	4	1	1			16

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	8	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

ANDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11538 - 13381					
01	3565 X	2659	-0-	-906	-0-	-0-	156	1	2393	2	Y	100	189	1			94
							110	9									
02	3220 X	2568	-0-	-652	-0-	-0-	152	1	2317	2	Y	90	85	1			99
							99	9									
03	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	-0-	187	1	2830	2	Y	70	19	1			150
							77	9									
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	-0-	189	1	2581	2	Y	147	164	1			133
							162	9									
05	3100 X	1541	-0-	-1559	-0-	-0-	78	1	1427	2	Y	33					166
							36	9									
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3017	2	Y	101	172	1			95
							111	9									

KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH 13475	PERF.11455 - 13372					
01	1798 X	577	-0-	-1221	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	3	5	1			90
							3	9									
02	924 X	598	-0-	-326	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	13	79	1			24
							14	9									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	9	4	1			29
							10	9									
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	Y	6	7	1			28
							7	9									
05	651 N	425	-0-	-226	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	10					38
							11	9									
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	-0-	37	1	635	2	Y	8	6	1			40
							9	9									

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

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951			
M 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
01	1209 X	850	-0-	-359	-0-	49 1	749 2	Y		47	7 1		132
02	1092 X	900	-0-	-192	-0-	52 9	805 2	Y		38	112 1		58
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	42 9	983 2	Y		52	7 1		103
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	65 1	864 2	Y		47	9 1		141
05	992 N	638	-0-	-354	-0-	57 9	592 2	Y		13			154
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63 1	994 2	Y		42	8 1		188
						52 9							
						32 1							
						14 9							
						58 1							
						46 9							
MAHALITC/HUNT				WELL #: 9	RRCID -> 193087	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TMR EXPLORATION, INC.				834097	RRCID -> 171196	COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640			
OBENHAUS GAS UNIT				WELL #: 2									
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N		11	11 1		30
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 9	87 2	N		6	9 1		27
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N		11	11 1		27
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 9	83 2	N		7	10 1		24
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N		4			28
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 9	52 2	N		10			38
						5 1							
						8 9							
						5 1							
						4 9							
						4 1							
						11 9							
SCHWEINLE				WELL #: 1	RRCID -> 175518	COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 2	N		-0-			26
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 2	N		-0-			26
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	12 1	187 2	N		-0-			26
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N		-0-			26
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	4 1	70 2	N		-0-			26
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N		-0-			26
GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
01	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	170 1	2722 2	N		29	14 1		222
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	32 9	3754 2	N		60	205 1		77
03	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	227 1	3043 2	N		20	22 1		75
04	3600 X	2021	-0-	-1579	-0-	66 9	1853 2	N		41	15 1		101
05	3720 X	344	-0-	-3376	-0-	200 1	326 2	N		-0-			101
06	3600 X	969	-0-	-2631	-0-	22 9	904 2	N		-0-			101
						123 1							
						45 9							
						18 1							
						65 1							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178111		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2000				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

SCHWEINLE					WELL #:	3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001				TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHWEINLE					WELL #:	2	RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856						
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-		13	1	210	2	N	-0-					36
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	185	2	N	-0-					36
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		12	1	188	2	N	-0-					36
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	237	2	N	-0-					36
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-		5	1	90	2	N	-0-					36
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	193	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"					WELL #:	9	RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHWEINLE					WELL #:	5	RRCID -> 180452	COMPL. DATE 11/29/2000				TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650						
01	1953 N	1200	-0-	-753	-0-	-0-		68	1	1090	2	N	38	18	1			168
								42	9									
02	1736 N	924	-0-	-812	-0-	-0-		50	1	829	2	N	41	17	1			192
								45	9									
03	1984 N	718	-0-	-1266	-0-	-0-		44	1	674	2	N	-0-					192
04	1170 N	748	-0-	-422	-0-	-0-		47	1	701	2	N	-0-					192
05	1023 N	225	-0-	-798	-0-	-0-		12	1	213	2	N	-0-	148	1			44
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	863	2	N	-0-					44

SCHWEINLE					WELL #:	4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			RRCID -> 180825			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148			PERF.11452 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134 51 9	1 2148	2 N		46	22 1		300	
02	2240 N	2197	-0-	-43	-0-	122 58 9	1 2017	2 N		53	21 1		332	
03	2511 N	1889	-0-	-622	-0-	105 189 9	1 1595	2 N		172	190 1		314	
04	2250 N	2166	-0-	-84	-0-	135 6 9	1 2025	2 N		5	26 1		293	
05	2418 N	1708	-0-	-710	-0-	90 23 9	1 1595	2 N		21	67 1		247	
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	140 28 9	1 1963	2 N		25			272	
KRENEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 182017			COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810		
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	90 19 9	1 1439	2 N		17	7 1		43	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76 45 9	1 1254	2 N		41	14 1		70	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73 18 9	1 1104	2 N		16	17 1		69	
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94 63 9	1 1412	2 N		57	15 1		111	
05	1519 N	676	-0-	-843	-0-	35 21 9	1 620	2 N		19			130	
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	101 15 9	1 1412	2 N		14			144	
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183676			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			15	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 183679			COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 183680			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				Y	-0-			-0-	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"													CNTY: WHARTON			
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 834097																
WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400																
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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598																
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	414 1	6623 2	N	131	50 1		230				
						144 9										
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	410 1	6771 2	N	77	214 1		93				
						85 9										
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	370 1	5622 2	N	37	39 1		91				
						41 9										
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	466 1	6997 2	N	62	47 1		106				
						68 9										
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	129 1	2278 2	N	115	172 1		49				
						127 9										
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	498 1	6964 2	N	111			160				
						122 9										

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664																
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994																
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292																
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311 2	10 9	N	9			132				
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			132				
03	372 N	184	-0-	-188	-0-	184 2		N	-0-			132				
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-			132				
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-			132				
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			132				

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43				

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"				//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	11446	-	11924
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-						22
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	9	1	151	2	N	-0-						22
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-						22
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	N	-0-						22
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-						22
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-						22

SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.	11654	-	13422
01	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	84	1	1338	2	N	6	2	1				108
						7	9										
02	1484 N	1408	-0-	-76	-0-	80	1	1328	2	N	-0-						108
03	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	93	1	1417	2	N	2	1	1				109
						2	9										
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	2	N	-0-						109
05	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	59	1	1043	2	N	51	129	1				31
						56	9										
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	129	1	1809	2	N	-0-						31

SCHWEINLE				WELL #:	9	RRCID ->	220011	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.	12374	-	13374
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	268	1	4282	2	N	168	69	1				204
						185	9										
02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	311	1	5143	2	N	96	224	1				76
						106	9										
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	298	1	4522	2	N	73	68	1				81
						80	9										
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	369	1	5545	2	N	225	235	1				71
						248	9										
05	4619 X	2584	-0-	-2035	-0-	136	1	2400	2	N	44	42	1				73
						48	9										
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	396	1	5531	2	N	150						223
						165	9										

SCHWEINLE				WELL #:	11	RRCID ->	224328	COMPL.	DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.	11547	-	13442
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	338	1	5408	2	N	1	1	1				67
						1	9										
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	295	1	4867	2	N	61	23	1				105
						67	9										
03	6386 X	4543	-0-	-1843	-0-	280	1	4259	2	N	4	6	1				103
						4	9										
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	500	1	7512	2	N	3	2	1				104
						3	9										
05	6386 X	4185	-0-	-2201	-0-	222	1	3923	2	N	36	107	1				33
						40	9										
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	394	1	5510	2	N	-0-						33

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.										10943 500 197688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13297	-	13310		
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		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024																	
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN										11252 600 340442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
WELL #: 1										RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	-	8308		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119		
SEBASTIAN										WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-	3926	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229										11612 525 020599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1 U										RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6932	-	6947		
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-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L										11667 200 130342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
WELL #: H 1										RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384	-	7392		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
STATE TRACT 440L										WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GULF E&P LTD 338072														
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000														
M	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342								
440 L UNIT			WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7515	-	7528	
M	ALLOW 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	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
440-L UNIT			WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502	-	8525	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
440-L UNIT			WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 7656	-	7680	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12	
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 8252	-	8285	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
440 L UNIT			WELL #: 4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946	- 6968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423	N	NO RPT	1
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
440-L UNIT			WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 7270	- 7280
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT											11667 825 130342 WELL #: 4021							NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CMTY: MATAGORDA			
											RRCID -> 132767			COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

440-L UNIT					WELL #: J 1		RRCID -> 141549			COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

440-L UNIT					WELL #: E 1		RRCID -> 149580			COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

440L UNIT					WELL #: N 1		RRCID -> 169980			COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446 L-NW					11681 142 130342 WELL #: 7 U		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CMTY: MATAGORDA														
							RRCID -> 078398			COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

STATE TRACT 446L-NW					WELL #: 8 U		RRCID -> 078404			COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446-L NW			WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065 PERF. 7547 - 7555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065 PERF. 6668 - 7669	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
S. L. 57656			WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 6692 - 6709	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 7140 - 7196	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618 PERF. 7669 - 7723	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8721 - 8731	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L (NW)														
//CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA //CONT.// 130342 WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909														
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 446/NW														
WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229														
11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 020599 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310														
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #: 2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7508 - 7542
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROOKSHIRE			12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287					
STATE LEASE			WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE LEASE M-100802			WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JR RESOURCES, INC.			427770					
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE			WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NUPOWER ENERGY, LLC			616818					
GARRETT-COLE			WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
STOWE			WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459													
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	-	1200							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	-	592							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	-	1995							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	-	537							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	-	1117							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANOTEX, LLC		813990															
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889	-	891							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
84 ENERGY LLC				856467													
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538	-	2768						
M	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
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	-	2784						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	-	2048						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	-	1064						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	-	2298						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	-	2314						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	-	2030						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 //CONT.// 856467			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER					
			WELL #: 33			RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WANDER, V. E.			WELL #: 2			RRCID -> 200385			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3571					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIDO			WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PORTANOVA "A"			WELL #: 17			RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEIDO			WELL #: 10			RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEIDO			WELL #: 11			RRCID -> 208288			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOSTICK, DAN ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKSHIRE														12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC														//CONT.// 856467									
WILPITZ HEIRS														WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2130 - 2146	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
BROOKSHIRE (6800 SAND)														12306 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
WALTER OIL & GAS CORPORATION														895237									
MORGAN														WELL #: 1		RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 6836 - 6873	
01	438568	X	56771		-0-	-381797	-0-	475	1	56147	3	N	135				190						
								149	9														
02	52640	X	48284		-0-	-4356	-0-	47992	3	292	9	N	265	358	1		97						
03	58280	X	47772		-0-	-10508	-0-	395	1	46694	3	N	621	536	1		182						
								683	9														
04	56400	X	30272		-0-	-26128	-0-	247	1	29265	3	N	691	718	1		155						
								760	9														
05	58280	X	13183		-0-	-45097	-0-	105	1	12414	3	N	604	534	1		225						
								664	9														
06	54930	X	-0-		-0-	-54930	-0-					N	-0-				225						
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)														12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC														254244									
MCCORMICK														WELL #: 13		RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2959 - 2969	
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
MCCORMICK														WELL #: 24		RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2264 - 2268	
01	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 Z	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
BRUCE ROY (YEGUA)														12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.														120479									
RASMUSSEN														WELL #: 1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7685 - 7718	
01	0 N	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-				29						
02	0 N	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-				29						
03	493 N	493	-0-		-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				29						
04	476 N	476	-0-		-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				29						
05	0 N	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-				29						
06	0 N	-0-			-0-	-0-	-0-					N	-0-				29						

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN														CNTY: WHARTON	
//CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
453170															
WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716															
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	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	240	1	658	2	N	15			241	
						17	9								
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	400	1	1148	2	N	11			252	
						12	9								
03	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	520	1	1643	2	N	20			272	
						22	9								
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	440	1	1297	2	N	5	163	1	114	
						6	9								
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	540	1	1696	2	N	10			124	
						11	9								
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	600	1	1904	2	N	2			126	
						2	9								
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN														CNTY: WHARTON	
891175															
WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720															
01	3906 X	1897	-0-	-2009	-0-	167	1	1711	3	Y	17			72	
						19	9								
02	3892 X	550	-0-	-3342	-0-	33	1	507	3	Y	9			81	
						10	9								
03	4309 X	4207	-0-	-102	-0-	223	1	3931	3	Y	48			129	
						53	9								
04	4170 X	3462	-0-	-708	-0-	190	1	3226	3	Y	42			171	
						46	9								
05	1891 X	1681	-0-	-210	-0-	163	1	1489	3	Y	26			197	
						29	9								
06	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	673	1	2344	3	Y	28	177	1	48	
						31	9								
RASMUSSEN														CNTY: COLORADO	
WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735															
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	27	1	280	3	Y	-0-			-0-	
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-			-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	-0-			-0-	
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-			-0-	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-	
BUCK SNAG (FRI0 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN														CNTY: COLORADO	
12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
252057															
WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUCKEYE, NORTH (9200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DAWDY														CNTY: MATAGORDA	
12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
101415															
WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
KRIEGER, R00TH				WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452	- 3472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRI0 TEX 2)				12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 177130	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12332	- 12372					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1			47
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			47
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			47
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			47
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			47
06	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					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			46
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			46
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			46
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46
06	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				
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3647	2	3	9	Y	3			54
02	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3438	2	8	9	Y	7			61
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	2	6	9	Y	5			66
04	3900 X	3648	-0-	-252	-0-	3645	2	3	9	Y	3			69
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-			69
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			69

BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187	- 13058					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			66
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			67
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			68
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			68
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 3												RRCID -> 188124			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH 13900			
												PERF.12738 - 13105			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1526	2	51	9	Y	46			139
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			139
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			139
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			139
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			139
06	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			
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			44
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2			46
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			46
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			47
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
BASS GU												WELL #: 2			
												RRCID -> 229708			
												COMPL. DATE 09/05/2009			
												TOTAL DEPTH 13644			
												PERF.12800 - 13523			
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	Y	6			29
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	Y	7			36
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5			41
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	Y	5			46
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-			46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
BASS GU												WELL #: 3			
												RRCID -> 245439			
												COMPL. DATE 10/23/2008			
												TOTAL DEPTH 13700			
												PERF.12834 - 13398			
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6			36
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3			39
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5			44
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6			50
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
BASS GU												WELL #: 4			
												RRCID -> 249567			
												COMPL. DATE 01/09/2009			
												TOTAL DEPTH 13650			
												PERF.12798 - 13438			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BASS GU												WELL #: 5			
												RRCID -> 249824			
												COMPL. DATE 12/29/2011			
												TOTAL DEPTH 13476			
												PERF.12284 - 12506			
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			57
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1			58
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			59
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			59
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
LEWIS												WELL #: 3			
												RRCID -> 249847			
												COMPL. DATE 05/27/2009			
												TOTAL DEPTH 13477			
												PERF.13078 - 13360			
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2			47
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	Y	4			51
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			51
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			52
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

BUNA, NORTH (YEGUA #4) H.E.R. OPERATING, LLC RICHARDSON, HARDY										13287 415 340442	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
										WELL #: 5	RRCID -> 154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 7003 - 7005			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					227	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					227	
RICHARDSON HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					327	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					327	
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-17										13292 250 778196	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
										WELL #: 1	RRCID -> 214789	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.13432 - 13592				
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	18	1				152	
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-						152	
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	23	1				129	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1				122	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						122	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1				115	
BUNA, WEST (WILCOX) PERMIAN NATURAL RESOURCES ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										13292 332 655818	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
										WELL #: 1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.11396 - 11400				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175						N	7					347	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175						N	12					359	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					359	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					359	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					359	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					359	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	399						Y	-0-					44	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	399						Y	-0-					44	
03		399 N	-0-	-0-	-0-	-399	-0-						Y	-0-					44	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					44	
SANTA FE ENERGY										WELL #: 1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL	DEPTH	11184	PERF.11036 - 11046				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	368						Y	-0-					228	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	368						Y	-0-					228	
03		368 N	-0-	-0-	-0-	-368	-0-						Y	-0-					228	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					228	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					228	

BUNA, WEST (WILCOX)										//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES										//CONT.// 655818									
ARCO FEE SEC. 83										WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438						Y		-0-					45
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	438						Y		-0-					45
03		438 N	-0-	-0-	-438	-0-						Y		-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					45
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					45
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		7					459
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					459
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					459
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					459
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					459
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					459
ARCO FEE DIAMOND										WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
ARCO FEE SECTION 83										WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421						Y		-0-					126
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	421						Y		-0-					126
03		421 N	-0-	-0-	-421	-0-						Y		-0-					126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					126
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					126
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447						Y		-0-					238
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	447						Y		-0-					238
03		447 N	-0-	-0-	-447	-0-						Y		-0-					238
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					238
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					238
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					238

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313											
HANKAMER ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11730 - 11743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKAMER ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HANKAMER ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHOCO PRODUCTION LLC					778196											
BP AMERICA A-38			WELL #:		2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500														
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-			465	1	333	3	Y	161	176	1			185	
02	1092 N	1038	-0-	-54	-0-			177	9	423	3	Y	177	178	1			184	
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-			195	9	489	3	Y	216	347	1			53	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			465	1	758	3	Y	240	176	1			117	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			238	9										
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			450	1	664	3	Y	229	192	1			154	
								264	9										
								465	1	595	3	Y	208	178	1			184	
								252	9										
								450	1										
								229	9										
BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER							
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818														
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
SHOCO PRODUCTION LLC					778196														
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468					
01	5580	5586	-0-	6	447	5401	2	185	9	Y	168	165	1	153					
02	5040	4875	-0-	-165	282	4875	2			Y	-0-			153					
03	5735 #	3446	-0-	-2289	-0-	3281	2	165	9	Y	150	210	1	93					
04	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	60	1	33					
05	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			33					
06	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	172	102	1	185					
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC					589978														
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT			-0-				
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)					14024 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	279199	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10736 - 10741					
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	434	2	70	9	N	64	180	1	53					
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	571	2	95	9	N	86			139					
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	648	2	98	9	N	89	183	1	45					
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	712	2	116	9	N	105			150					
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	697	2	94	9	N	85	180	1	55					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55					

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 124

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE				14064 240 048169 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 222830		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2006				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027					
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
01	7750 X	5101	-0-	-2649		-0-	282	1	4500	2	N	290	343	1			139
02	6552 X	5631	-0-	-921		-0-	319	1	4806	2	N	486	351	1			274
03	6789 X	6031	-0-	-758		-0-	310	1	5479	2	N	220	180	1			314
04	6510 X	6392	-0-	-118		-0-	242	9	5718	2	N	340	520	1			134
05	6479 X	6479	-0-	-0-		-0-	300	1	5624	2	N	495	355	1			274
06	6030 X	4340	-0-	-1690		-0-	374	9	3974	2	N	60	165	1			169
							310	1									
							545	9									
							300	1									
							66	9									
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE				891175 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 230364		CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670					
01	10695 X	8871	-0-	-1824		-0-	209	1	8168	3	N	449	367	1			217
02	9296 X	8203	-0-	-1093		-0-	494	9	7561	3	N	432	549	1			100
03	9641 X	9325	-0-	-316		-0-	167	1	8619	3	N	501	547	1			54
04	8910 X	8751	-0-	-159		-0-	475	9	8131	3	N	400	183	1			271
05	9377 X	9377	-0-	-0-		-0-	155	1	8749	3	N	430	545	1			156
06	9137 X	9137	-0-	-0-		-0-	180	1	8493	3	N	449	540	1			65
							440	9									
							155	1									
							473	9									
							150	1									
							494	9									
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR				14418 250 273611 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258195		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2010				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					131
WELLS				WELL #:	1	RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
CONNOR				WELL #:	2	RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
JOE POTTER		WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875		
01	3720 X	2074	-0-	-1646	-0-	275 1	1764 3	N	32	298
02	3360 X	2987	-0-	-373	-0-	35 9	2620 3	N	23	321
03	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	25 9	2620 3	N	66	208
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	73 9	4293 3	N	44	252
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	394 1	4298 3	N	52	304
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48 9	4298 3	N	54	181
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672		
GLASSCOCK E		WELL #: 1								
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5142 3	224 9	N	204	354
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5219 3	188 9	N	171	159
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5689 3	185 9	N	168	177
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	5857 3	354 9	N	322	173
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5731 3	202 9	N	184	184
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5434 3	224 9	N	204	388
CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395								
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180		
SAMUEL, R. E. ET AL		WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIM				WELL #:	2	RRCID ->	284197	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7671	-	8008		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #:	1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890	-	8100		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #:	3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130	-	8220		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772	-	7890		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190													
PAGEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178	-	8286		
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
MAG EXPLORATION LLC				102971						
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 -	8250
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 -	8157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 -	9662
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 -	10680
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-		2
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-		2
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-		2
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	N	-0-		2
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-		2
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 -	10619
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		72

OIL AND GAS DIVISION

CALEB (5TH COCKFIELD) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN				14725 500 206081 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER							
				RRCID -> 293942	COMPL. DATE 07/30/2022	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5766 - 5769										
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
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					87
02	84 #	29	-0-	-55	-0-			22 3		3 8	Y	4					91
								4 9									
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					91
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-			67 3		3 9	Y	3					94
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					94
06	30 #	9	-0-	-21	-0-			3 3		6 9	Y	5					99
CALL, S. E. (3600) 84 ENERGY LLC BLACK STONE				14755 275 856467 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER							
				RRCID -> 290028	COMPL. DATE 06/05/2020	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3548 - 3550										
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CALL, WEST (Y-2) TEXAKOMA E & P, LLC HANKAMER				14760 888 844133 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON							
				RRCID -> 298119	COMPL. DATE 11/18/2023	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6864 - 6866										
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31					53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT				15042 002 295851 WELL #: 1H	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TRINITY							
				RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904 - 13394										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL				15105 400 468971 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
				RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576 - 8588										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-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								
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
06		T. A.	NO RPT	-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								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11078 - 11121								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			03/12/2025		- WELL PLUGGED 03/12/25														

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2025 - WELL PLUGGED 03/12/25

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 11108 - 11118														
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
01		7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	267 1	5096 2	N	102	181	1		165
							112 9							
02		6972 X	4936	-0-	-2036	-0-	280 1	4590 2	N	60				225
							66 9							
03		7347 X	5250	-0-	-2097	-0-	310 1	4816 2	N	113	178	1		160
							124 9							
04		7020 X	4852	-0-	-2168	-0-	300 1	4458 2	N	85				245
							94 9							
05		7099 X	4642	-0-	-2457	-0-	310 1	4241 2	N	83	180	1	3 8	145
							91 9							
06		5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300 1	3824 2	N	79				224
							87 9							
CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756 - 3762								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
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				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.														15682 500 455180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GRIMES					
WELL #: 1														RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT					-0-					
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT														15717 200 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES					
WELL #: 1														RRCID -> 143072		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 12101		PERF. 4638 - 4641			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2000																							
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			
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	10	137	1				23					
							11	9															
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	228	1	11	2	N	18						41					
							20	9															
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	1	5	2	N	6						47					
							7	9															
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	2						49					
							2	9															
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	1						50					
							1	9															
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50					
CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY														15717 500 293303	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WALLER					
WELL #: 6														RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4713 - 4719			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

CASTILLO (MIOCENE 3200)										16229 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368							
ARCO-HUGHES										WELL #: 5	RRCID -> 231914	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3264	-	3268	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CASTILLO (YEGUA #5)										16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368							
ARCO HUGHES										WELL #: 3	RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7136	-	7142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78	
HUGHES, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	-	7223	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
ARCO CASTILLO										WELL #: 3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7117	-	7131	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19	
ARCO CASTILLO										WELL #: 2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7114	-	7129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	2	528	9	N	480	527	1			180	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	75	2	212	9	N	193	174	1			199	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	154	2	704	9	N	640	528	1			311	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	170	2	663	9	N	603	697	1			217	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	148	2	550	9	N	500	526	1	1	8	269	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST															16517 696 882608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
WELL #: 1															RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9012 - 9022						
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			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					85				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85				
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN															16517 790 009566	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
WELL #: 1															RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10093 - 10095						
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU															419886		ONE WELL	CNTY: COLORADO						
WELL #: 1															RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358 - 10480						
01	12834 #		-0-	-0-	-12834	-0-	-0-							N	-0-					250				
02	11424 #		-0-	-0-	-11424	-0-	-0-							N	-0-					250				
03	4712 #		-0-	-0-	-4712	-0-	-0-							N	-0-					250				
04	2160 #		-0-	-0-	-2160	-0-	-0-							N	6	180	1			76				
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	76	1			-0-				
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH															16531 875 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 1ST															RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958 - 12235						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175				
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175				
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					175				
CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118															16599 001 862645	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 1876															RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836 - 5844						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				

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				
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE TRACT 118				WELL #: 182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880 - 2890			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
FORZA OPERATING, LLC				278837									
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #: 1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8730 - 8735				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9082			Y	31	22	1	9	
03	14B DENY	1276	-0-	1276	10358	102	1	Y	10	14	1	5	
						11	9						
04	24080 X	13722	-0-	-10358	-0-	282	1	Y	564	362	1	207	
						620	9						
05	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	628	649	1	186	
						691	9						
*06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	419	473	1	132	
						461	9						

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10414 - 10443														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	4325	-0-	4325	29008	155 1	3941 2	Y	208	226 1	130			
02	14B2 EXT	5936	-0-	5936	34944	229 9	5510 2	Y	270	287 1	113			
03	14B DENY	11282	-0-	11282	46226	129 1	10719 2	Y	343	344 1	112			
04	69468 X	23242	-0-	-46226	-0-	297 9	22216 2	Y	660	491 1	281			
05	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	186 1	15992 2	Y	572	663 1	190			
*06	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	377 9	13936 2	Y	478	522 1	146			
						300 1								
						726 9								
						310 1								
						629 9								
						300 1								
						526 9								
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
01	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	310 1	34751 2	Y	547	503 1	290	2 8		
02	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	602 9	33671 2	Y	534	590 1	233	1 8		
03	36208 X	33765	-0-	-2443	-0-	269 1	32919 2	Y	498	551 1	179	1 8		
04	34560 X	33221	-0-	-1339	-0-	587 9	32407 2	Y	467	411 1	235			
*05	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	298 1	35104 2	Y	577	631 1	181			
06	35040 X	33052	-0-	-1988	-0-	548 9	32107 2	Y	586	599 1	168			
						300 1								
						514 9								
						310 1								
						635 9								
						300 1								
						645 9								
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
01	41974 X	32204	-0-	-9770	-0-	310 1	31424 2	N	427	546 1	180			
02	37912 X	28962	-0-	-8950	-0-	470 9	28230 2	N	411	369 1	222			
03	32953 X	32075	-0-	-878	-0-	280 1	31300 2	N	423	366 1	279			
04	31890 X	30930	-0-	-960	-0-	452 9	30239 2	N	355	363 1	271			
05	32237 X	32237	-0-	-0-	-0-	310 1	31499 2	N	389	361 1	299			
06	31170 X	31154	-0-	-16	-0-	465 9	30466 2	N	353	463 1	189			
						300 1								
						388 9								
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHAPMAN (WILCOX 9890)				17039 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
CHAPMAN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 -	9888	
M	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTON (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		55
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		55

CHESTERTON, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659									
KAECHHELE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 181886	COMPL.	DATE 02/23/2001	TOTAL	DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-	-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-	-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-	-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-	-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659											
KAECEHELE				WELL #:		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576	
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	61	1	217	2	N	5			85
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	115	1	503	2	N	-0-			85
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	-0-			85
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	165	1	855	2	N	4			89
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	250	1	1263	2	N	7	1	8	95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT			95

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4681 X	2854	-0-	-1827	-0-	620	1	2197	2	N	34			169
02	4228 X	2818	-0-	-1410	-0-	513	1	2229	2	N	69	187	1	50
03	4681 X	3293	-0-	-1388	-0-	577	1	2690	2	N	24	1	8	73
04	4530 X	3355	-0-	-1175	-0-	534	1	2763	2	N	53	1	8	125
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	58	9			N	NO RPT			125
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			125
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020														
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	863	1	3060	2	N	12			90
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	712	1	3096	2	N	15	1	8	104
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	695	1	3240	2	N	17	1	8	120
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	598	1	3094	2	N	13	1	8	132
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	687	1	3472	2	N	16	3	8	145
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	18	9			N	NO RPT			145
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
01	4743 X	3565	-0-	-1178	-0-	780	1	2766	2	N	17			95
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	800	1	3477	2	N	24	2	8	117
03	4743 X	4732	-0-	-11	-0-	830	1	3870	2	N	29	1	8	145
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	790	1	4087	2	N	117	183	1	77
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	897	1	4536	2	N	41	3	8	115
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	45	9			N	NO RPT			115
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
01	899 N	789	-0-	-110	-0-	172	1	611	2	N	5			95
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	319	1	1385	2	N	10	1	8	104
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	315	1	1469	2	N	13	2	8	115
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	218	1	1127	2	N	10			125
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	236	1	1193	2	N	11	2	8	134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9			N	NO RPT			134

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.															
WOLF															
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	102	1	362	2	N	-0-			76	
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	2	N	-0-			76	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-			76	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	81	1	418	2	N	20	69 1		27	
						22	9								
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	97	1	489	2	N	6			33	
						7	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33	
CRANZ TRUST													WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	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		
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	3	1	8	2	N	-0-			50	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			50	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			50	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			50	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	3			53	
						3	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53	
WEBB													WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
01	4867 X	3408	-0-	-1459	-0-	749	1	2656	2	N	3			170	
						3	9								
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	854	1	3711	2	N	17	3 8		184	
						19	9								
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	902	1	4207	2	N	11	1 8		194	
						12	9								
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	879	1	4545	2	N	27	175 1	2 8	44	
						30	9								
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	965	1	4881	2	N	21	3 8		62	
						23	9								
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			62	
ANDERSON													WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226		
01	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	677	1	2401	2	N	7	2 8		175	
						8	9								
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	500	1	2176	2	N	9	5 8		179	
						10	9								
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	485	1	2262	2	N	8	3 8		184	
						9	9								
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	474	1	2450	2	N	12	119 1	4 8	73	
						13	9								
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	461	1	2329	2	N	15	8 8		80	
						17	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80	

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CAPACITY		CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.																						
MAZAC HEIRS																						
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 429659																						
WELL #: 1													RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11120 - 12426			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				196			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				196			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				196			
04		19	N	-19	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		16	2	N	-0-			196			
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				196			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				196			
WOLF													WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11083 - 11836	
01		1457	N	1352	-0-	-105	-0-	-0-	296	1	1050	2	N		5				110			
									6	9												
02		441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	355	2	N		4				114			
									4	9												
03		1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1417	2	N		7		1	8	120			
									8	9												
04		2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	1710	2	N		11		1	8	130			
									12	9												
05		728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	606	2	N		2				132			
									2	9												
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				132			
KAECHELE -A-													WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 12374	
01		713	N	649	-0-	-64	-0-	-0-	143	1	506	2	N		-0-				73			
02		647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N		-0-				73			
03		689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	568	2	N		-0-				73			
04		742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	615	2	N		7				80			
									8	9												
05		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N		-0-				80			
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				80			
KAECHELE -A-													WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860	
01		1395	N	1056	-0-	-339	-0-	-0-	230	1	815	2	N		10				160			
									11	9												
02		761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	617	2	N		2				162			
									2	9												
03		1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	994	2	N		-0-				162			
04		1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1191	2	N		16		1	8	177			
									18	9												
05		1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1090	2	N		6		1	8	182			
									7	9												
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				182			
CRANZ TRUST													WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11059 - 11709	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				45			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				45			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				45			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				45			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				45			
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				45			

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
WOLF														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2129	-0-	-568	-0-	467 9	1 9	1653	2	N	8			145
02	2436 X	2119	-0-	-317	-0-	394 11	1 9	1714	2	N	10			155
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	381 6	1 9	1775	2	N	5			160
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	413 8	1 9	2134	2	N	7			167
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	437 10	1 9	2207	2	N	9	1 8		175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
CRANZ TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722														
01	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	366 17	1 9	1299	2	N	15			45
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	401 14	1 9	1741	2	N	13			58
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	259 17	1 9	1209	2	N	15			73
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	292 19	1 9	1510	2	N	17			90
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	206 12	1 9	1039	2	N	11	1 8		100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
KAECELE														
WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644														
01	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	334 4	1 9	1183	2	N	4			165
02	3220 X	1421	-0-	-1799	-0-	264 8	1 9	1149	2	N	7			172
03	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	616 15	1 9	2872	2	N	14	3 8		183
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	548 13	1 9	2833	2	N	12	3 8		192
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	641 15	1 9	3242	2	N	14	6 8		200
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			200
CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)													CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ANDERSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 6		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1					RRCID -> 216404					COMPL. DATE 04/28/2006				
TOTAL DEPTH 7100					PERF. 6921 - 6924					CNTY: COLORADO				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29	7	19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							19
06	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					NO	RPT	19
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
BROYLES														
WELL #: 1					RRCID -> 198312					COMPL. DATE 09/16/2024				
TOTAL DEPTH 12700					PERF. 4170 - 4632					CNTY: COLORADO				
01	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)														
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC														
GORDON, TULANE														
WELL #: 1					RRCID -> 186602					COMPL. DATE 07/08/2004				
TOTAL DEPTH 4000					PERF. 3310 - 3370					CNTY: COLORADO				
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
CAMDEN TIMBER CO.														
WELL #: 1					RRCID -> 117436					COMPL. DATE 06/01/1985				
TOTAL DEPTH 14544					PERF. 8830 - 8847					CNTY: POLK				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BEAVERS														
WELL #: 1ST					RRCID -> 230527					COMPL. DATE 03/02/2007				
TOTAL DEPTH 14371					PERF. 14217 - 14300					CNTY: JEFFERSON				
01	2697	X	1056	-0-	-1641	-0-		71	1	753	2	N	211	336 1 75
02	1820	X	1737	-0-	-83	-0-		232	9					
03	2015	X	414	-0-	-1601	-0-		106	1	1299	2	N	302	179 1 1 8 197
04	1890	X	236	-0-	-1654	-0-		332	9					
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		74	1	295	2	N	41	180 1 1 8 57
*06	390	N	314	-0-	-76	-0-		45	9					
								51	1	122	2	N	57	114
								63	9					
								152	1	1100	2	N	382	359 1 137
								420	9					
								81	1	210	2	N	21	158
								23	9					

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468												
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	- 13374							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4165	-0-	-1198	-0-	4155	2	10	9	N	9					87
02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4821	2	80	9	N	73					160
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5280	2	2	9	N	2					162
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	4982	2	6	9	N	5					167
05	5425 X	4378	-0-	-1047	-0-	4327	2	51	9	N	46	178	1			35
06	5250 X	3462	-0-	-1788	-0-	3456	2	6	9	N	5					40
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	46	1	1292	2	N	38	179	1			51
02	1260 N	257	-0-	-1003	-0-	42	9									
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-	11	1	238	2	N	7					58
04	1320 N	756	-0-	-564	-0-	8	9									
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	N	14					72
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	15	9									
						53	1	694	2	N	8					80
						9	9									
						78	1	1044	2	N	7					87
						8	9									
						78	1	1131	2	N	7					94
						8	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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FARMS, I.P				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	- 4460							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)			17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
FARMS, I. P.-KANDELLY			WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117		PERF.11462 - 11465							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464						N	NO RPT					51	
HOUSTON "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712		PERF.15806 - 15838							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
FARMS, I. P.			WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11158 - 11172							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502						N	NO RPT					48	
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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155	

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WIETING, A. M.				WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774											
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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											
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311											
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235	
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)				17915 223	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
SCHENCK				WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
I.P. FARMS		WELL #:	2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P. "C"		WELL #:	4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629	- 9634
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COZBY		WELL #:	1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11327	PERF. 9744	- 9757
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				//CONT.//	17915 390	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475												
WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID -> 182397				COMPL. DATE 09/02/1998				TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379				COMPL. DATE 10/22/2001				TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475												
A.M. WIETING GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 282963				COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156			
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FARMS, I. P.				WELL #:	3X	RRCID -> 181700				COMPL. DATE 12/15/2000				TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238			
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)			17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
FARMS, I. P.			WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444		- 11454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
BLACKSTONE IVORY			WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402		- 11421			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	313				N	3					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313				N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313				N	NO RPT					78
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313				N	NO RPT					78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313				N	NO RPT					78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	313				N	NO RPT					78
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			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684		- 10860			
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-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WIETING GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600		- 10650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)			17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
BLACK STONE IVORY			WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692		- 10692			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	2					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT					82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT					82

CHOCOLATE BAYOU (WIEETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON -G-				WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	-	6070
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF. 11314	-	11320
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 11618	-	11694
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					157
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF. 11228	-	11394
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	522 2	161 9	Y	146	146 1			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806														
01		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1584 2	205 9	N	186	335 1			123
02		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			N	NO RPT				123
03		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT				123
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT				123
06		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT				123
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338														
01		1302 N	825	-0-	-477	-0-	825 5		N	-0-				333
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 1		N	-0-				333
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 5		N	-0-				333
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 5		N	-0-				333
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 5		N	-0-				333
06		1140 N	934	-0-	-206	-0-	934 5		N	-0-				333
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														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254														
M	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										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
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														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9913				N	258	332 1		277
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT			277
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT			277
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT			277
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT			277
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913				N	NO RPT			277
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
HOUSTON "M"				WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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			
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	18 2	122 9	N	111	111 1	20
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
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			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838							
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF. 12781 - 12793			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018								
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	40	1	419	2	N	-0-	-0-				-0-
02	812	N	332	-0-	-480	-0-	36	1	296	2	N	-0-	-0-				-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	74	1	727	2	N	-0-	-0-				-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	N	-0-	-0-				-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	N	-0-	-0-				-0-
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	52	1	446	2	N	-0-	-0-				-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000								
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	662	1	6927	2	N	-0-	-0-				-0-
02	5628	X	5490	-0-	-138	-0-	598	1	4892	2	N	-0-	-0-				-0-
03	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	605	1	5959	2	N	-0-	-0-				-0-
04	7350	X	5899	-0-	-1451	-0-	606	1	5293	2	N	-0-	-0-				-0-
05	7595	X	6276	-0-	-1319	-0-	618	1	5658	2	N	-0-	-0-				-0-
06	7350	X	5922	-0-	-1428	-0-	615	1	5307	2	N	-0-	-0-				-0-
RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 184616	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15810	- 16616								
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-	-0-				-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-	-0-				-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	N	-0-	-0-				-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	2	N	-0-	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	2	N	-0-	-0-				-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	2	N	-0-	-0-				-0-
WHORTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249	- 16772								
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	-0-	-0-				-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-	-0-				-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	19	1	190	2	N	-0-	-0-				-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-	-0-				-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	18	1	163	2	N	-0-	-0-				-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	14	1	125	2	N	-0-	-0-				-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440													
CITY OF EL CAMPO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127746	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 9288	- 9406								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KEELAND GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 280482					COMPL. DATE 09/09/2014				
TOTAL DEPTH 12999					PERF.12553 - 12622					CNTY: JEFFERSON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5921 #	4945	-0-	-976	-0-	3863 2	1082 9	N	984	1243 1	258			
02	5236 #	4645	-0-	-591	-0-	3472 2	1173 9	N	1066	893 1	431			
03	5797 #	5587	-0-	-210	-0-	4323 2	1264 9	N	1149	1082 1	498			
04	5610 #	5486	-0-	-124	-0-	4269 2	1217 9	N	1106	1073 1	531			
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	4037 2	1231 9	N	1119	1247 1	403			
06	5400 #	5185	-0-	-215	-0-	4065 2	1120 9	N	1018	899 1	522			
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BARNHART-MAYFAIR UNIT														
WELL #: 1H					RRCID -> 136657					COMPL. DATE 03/15/2002				
TOTAL DEPTH 12544					PERF.11385 - 17014					CNTY: BURLESON				
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		33			
*12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-		33			
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33			
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		128			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128			
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		128			
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		128			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		128			
MOORE, JESSE "A"														
WELL #: 10H					RRCID -> 149245					COMPL. DATE 01/31/1994				
TOTAL DEPTH 15535					PERF.11517 - 15535									
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24			
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-		24			
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
YEGUA-WARE UNIT														
WELL #: 1RE					RRCID -> 144138					COMPL. DATE 04/02/2004				
TOTAL DEPTH 11281					PERF.10900 - 15120					CNTY: BURLESON				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
MCFARLANE, J. W.														
WELL #: 3					RRCID -> 145663					COMPL. DATE 04/26/1993				
TOTAL DEPTH 15341					PERF.11174 - 15341									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		23			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		23			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23			

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			66
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			66
03		372 N	209	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	209	2			N	-0-			66
04		420 N	114	-0-	-0-	-306	-0-	-0-	114	2			N	-0-			66
05		403 N	72	-0-	-0-	-331	-0-	-0-	72	2			N	-0-			66
06		210 N	6	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	6	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																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617																	
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	62	N	29	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566																	
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348																	
*11	7	N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			67
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
01	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			67
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512																	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			//CONT.// 18705 070			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566											
RUBENSTEIN UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 149586			COMPL. DATE 02/09/2002			TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOORE, ROBERT UNIT			WELL #: 1AH			RRCID -> 156775			COMPL. DATE 06/14/2002			TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229		
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
MOORE, ROBERT ESTATE			WELL #: 6H			RRCID -> 157898			COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900		
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		297
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		297
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		297
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		297
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		297
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		297
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		297
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		297
MOORE, R. ESTATE UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 157900			COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518		
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		247
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		247
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		247
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
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		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUTCHESON, J. C.			WELL #: 1I			RRCID -> 005629			COMPL. DATE 03/30/1988			TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:		14	RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		69	RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
COULTER, HELEN										WELL #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5500 - 5530
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//										18853 333										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338																																																	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #: 86										RRCID -> 109447										COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH 5990										PERF. 5530 - 5560									
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	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																								
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		149								443																									
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		3								446																									
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		-0-								446																									
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		-0-								446																									
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		-0-								446																									
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		-0-								446																									
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #: 87										RRCID -> 152398										COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL DEPTH 6100										PERF. 5532 - 5562									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
HUTCHESON, J. C.										WELL #: 11										RRCID -> 152401										COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH 5950										PERF. 5520 - 5560									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #: 88										RRCID -> 165857										COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH 5900										PERF. 5482 - 5512									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
HUTCHESON, J. C.										WELL #: 6R										RRCID -> 166727										COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH 5870										PERF. 5534 - 5564									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
HUTCHESON, J. C.										WELL #: 12										RRCID -> 167181										COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH 5956										PERF. 5483 - 5523									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
TEJAS FEE										WELL #: 2										RRCID -> 171008										COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH 5926										PERF. 5500 - 5540									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													N		NO RPT									-0-																								

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//		463338													
TEJAS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544	- 5584					
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
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5494	- 5534					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KM				WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531	- 5571					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505	- 5545					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KM				WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505	- 5545					
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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														
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	N	2	79	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	10	1	3	9	N	3	82	
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	82	
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	82	
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	82	
06	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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
B.O. OIL COMPANY 040830														
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756														
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730														
NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045														
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50	

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
BANK OF THE SOUTHWEST														
18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 1 RRCID -> 077321					COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
SUGARBERRY UNIT														
18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
102036														
WELL #: 1 RRCID -> 281884					COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CLEVELAND S. (5850)														
PETROVYBE OPCO LLC														
KIRBY														
18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY														
101779														
WELL #: 1 RRCID -> 121031					COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3132 - 3610									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CLEVELAND, S. (6550)														
PETROVYBE OPCO LLC														
KIRBY														
18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
101779														
WELL #: 3 RRCID -> 197424					COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-	549
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-						Y	-0-	549
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-	549
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	304	3	255	9		Y	232	510
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	510
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	510

CLINTON (MIOCENE 3850)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GEACONE HEIRS														
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 280659					COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3769 - 3778									
01	1860	#	280	-0-	-1580	-0-	40	1	240	2		N	-0-	125
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2		N	-0-	125
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	84	1	151	2		N	-0-	125
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2		N	-0-	125
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	125
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT	125

MOSES, TOM														
SANDERS, KATIE S. ET AL														
590136														
WELL #: 3 RRCID -> 127997					COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

CLINTON (MOODY 8400)														18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
EVOLUTION RESOURCES, LLC														256686									
COLLINS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		12524 X	9156	-0-	-0-	-3368	-0-	-0-			9132 2	24 9	N		22					80			
02		11312 X	4863	-0-	-0-	-6449	-0-	-0-			4744 2	119 9	N		108		179 1			9			
03		12462 X	7339	-0-	-0-	-5123	-0-	-0-			7298 2	41 9	N		37					46			
04		12060 X	4366	-0-	-0-	-7694	-0-	-0-			4366 2		N		-0-					46			
05		9145 X	7191	-0-	-0-	-1954	-0-	-0-			7077 2	114 9	N		104		137 1			13			
06		8850 X	4505	-0-	-0-	-4345	-0-	-0-			4497 2	8 9	N		7					20			
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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					200			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					200			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					200			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					200			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					200			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					200			
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	
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					N		-0-					157			
02		13 #	11	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			11 1		N		-0-					157			
03		11 #	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			8 1		N		-0-					157			
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N		-0-					157			
05		11 #	8	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			8 1		N		-0-					157			
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
BROWN, E. W.														WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
ODOM-BROWN G.U.														WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-			

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 -	7660		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: NEWTON					
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 -	7720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID -> 248697		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 -	6975		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
GRACE		WELL #:		2	RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 -	10612		
01	8184 X	7949	-0-	-235	-0-	7761	2	188 9	N	171	193 1			35
02	7308 X	6393	-0-	-915	-0-	6253	2	140 9	N	127				162
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9848	2	200 9	N	182	197 1			147
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	9998	2	202 9	N	184	193 1			138
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9761	2	194 9	N	176	191 1			123
06	9720 X	9104	-0-	-616	-0-	8935	2	169 9	N	154	187 1			90

COCONUT (ANOMALINA 4) ORX RESOURCES, L.L.C. HIGHWIRE													19285 100 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
													WELL #:		1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	4444	-0-	-1601	-0-			3852	2		592	9	N				538		578	1						163
02		5460 X	5312	-0-	-148	-0-			4557	2		755	9	N				686		782	1						67
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-			4958	2		736	9	N				669		583	1						153
04		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-			4970	2		705	9	N				641		571	1						223
05		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-			5496	2		714	9	N				649		569	1						303
06		5700 X	5453	-0-	-247	-0-			4803	2		650	9	N				591		754	1						140
PROLINE ENERGY RESOURCES INC MANGO													681327				RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									29
PAPAYA													WELL #:		1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									2
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT													810815				RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066				
01		8525 X	7252	-0-	-1273	-0-			1302	1		5790	3	N				145									325
02		7700 X	7672	-0-	-28	-0-			1176	1		6389	3	N				97		172	1						250
03		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-			107	9		7400	3	N				136		174	1						212
04		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-			150	9		6746	3	N				129		174	1						167
05		8494 X	8366	-0-	-128	-0-			142	9		6919	3	N				132									299
06		8520 X	8149	-0-	-371	-0-			145	9		6759	3	N				118		172	1						245
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				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N				-0-									47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

ORETTA HOLDINGS LLC 102609
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10420 - 10472

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
*05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-	103
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609								
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-		22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		22
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		31
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609									
RICHARDS				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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
FEAGIN				WELL #:		2		RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		1830	1	44 9	N	40			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
VANN				WELL #:		1		RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
HOUGHTON				WELL #:		1		RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
TEMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANN				WELL #:		2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
GRIGGS				WELL #:		1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609												
VANN				WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57				
FOSTER "D"				WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36				
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426				N	-0-			27				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426				N	-0-			27				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426				N	-0-			27				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426				N	-0-			27				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426				N	-0-			27				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	426				N	NO RPT			27				
USA				WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50				
VANN				WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198					
01	3100	N	3244	-0-	144	144	3045	1	199 9	N	181			234				
02	1809	N	1665	-0-	-144	-0-	1280	1	385 9	N	350	382 1		202				
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	530 1		68 9	N	62	187 1		77				
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	370 1		61 9	N	55			132				
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	460 1		161 9	N	146	182 1		96				
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			96				
GIBBS				WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT			-0-				
HOUGHTON				WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609						
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					13
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					2
BULL OPERATING, LLC		106449								
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					30
USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ORETTA HOLDINGS LLC				102609										
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925 - 7974	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-			67	
FOSTER 'D'				WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-			105	
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560 - 5570	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			80	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			80	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			80	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			80	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			80	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			80	
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	1030	-0-	1030	1030	1010	1	20	9	18			18	
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			205	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			215	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	1	86	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	129	1	100	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			170	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170	

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	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118							
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			22	
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2024									
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)		19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
ORETTA HOLDINGS LLC		102609							
FOSTER LUMBER CO. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			105	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			105	
COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796							
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25									
COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118							
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28226 04/01/2025									
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	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

COLLINE, WEST (YEGUA -B-) BULL OPERATING, LLC BOTTOMS													19609 333 106449	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:													2	RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-						103					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-						103					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						103					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						103					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						103					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						103					
COLLEGEPORT (8A) CYBER ENVIRO-TECH INC REGNIER UNIT													19637 700 195764	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:													1 C	RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III													19637 930 869976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:													1	RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS													19697 315 228485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:														RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418									
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					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						190					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						190					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						190					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						190					
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/02/2012										
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER													19697 430 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:													1	RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631									
01	3441 X	1955	-0-	-1486	-0-	377	1	1547	2	N	28	180	1					112					
						31	9																
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	535	1	3615	2	N	22							134					
						24	9																
03	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	599	1	3251	2	N	8							142					
						9	9																
04	4230 X	3192	-0-	-1038	-0-	574	1	2609	2	N	8							150					
						9	9																
05	4371 X	1379	-0-	-2992	-0-	291	1	1088	2	N	-0-							150					
06	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	525	1	2830	2	N	27							177					
						30	9																

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B) //CONT.//															19697 430					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BRAZORIA									
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															860554																								
MUNSON UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 188377					COMPL. DATE 11/07/2001					TOTAL DEPTH 12160					PERF.11605 - 11613				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS *	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS *	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-						27																			
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-						27																			
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	68	68	2				Y	-0-						27																			
04	DLQ	G-10	68	-0-	68	136	68	68	2				Y	-0-						27																			
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	204	68	68	2				Y	-0-						27																			
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	272	68	68	2				Y	-0-						27																			
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)															19697 568					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
TIMBERWOLF ENERGY, INC.															860554																								
MUNSON UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 187135					COMPL. DATE 06/07/2001					TOTAL DEPTH 13500					PERF.11915 - 11925				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
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				
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-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650)															19704 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
STANDARD RESOURCES CORP.															813400																								
RALPH-MILLER															WELL #: 2A					RRCID -> 119120					COMPL. DATE 07/05/1985					TOTAL DEPTH 9995					PERF. 9550 - 9598				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
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				
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-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
MOSAIC OIL LLC															589978					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO									
MOEBES, LEONA K															WELL #: 2					RRCID -> 164973					COMPL. DATE 08/08/1997					TOTAL DEPTH 9667					PERF. 9121 - 9125				
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																			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT						61																			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT						61																			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT						61																			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51							Y	NO RPT						61																			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 -	9530
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 -	8382
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 -	7718
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 -	8325
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 -	8089
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 -	8070
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7832 -	7840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 8728 - 8735	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 6712 - 6764	
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	223 1	87 3	-0-
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	203 1	24 3	-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	250 1	4 3	-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	259 1	13 3	-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	244 1	28 3	-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	301 1	52 3	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814	
								PERF. 8162 - 8166	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473	
								PERF. 7752 - 7760	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729	
								PERF. 8004 - 8040	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424	
								PERF. 7795 - 8050	
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	558 1	218 3	-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	507 1	59 3	-0-
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	625 1	9 3	-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	647 1	33 3	-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	610 1	71 3	-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	752 1	131 3	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289	
								PERF. 8152 - 8160	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1104	19837 005 735144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO								
						RRCID -> 175121	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	2372	-	2504					
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
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-
03	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7716	-	7725	
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	7273	-	7757	
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	70	3	Y	-0-						-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	-0-	162	1	19	3	Y	-0-						-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	-0-	200	1	3	3	Y	-0-						-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	-0-	207	1	11	3	Y	-0-						-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	23	3	Y	-0-						-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	42	3	Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	7374	-	7378	
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	9434	-	9644	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	7782	-	8066	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT						WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL	DEPTH	10814	PERF.	8722	-	8732	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 178

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1709	19837 005 735144	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO						
						RRCID -> 179154	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL	DEPTH 16432	PERF. 9270	-	9275							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 506	RRCID -> 179446	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL	DEPTH 10501	PERF. 8310	-	8316							
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	697	1	272	3	Y	-0-							-0-
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	609	1	71	3	Y	-0-							-0-
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	751	1	11	3	Y	-0-							-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	777	1	40	3	Y	-0-							-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-							-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-							-0-
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 508	RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036							
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	116	1	45	3	Y	215	168	1					272
							237	9											
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	178	1	21	3	Y	219	344	1					147
							241	9											
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	162	1	2	3	Y	312	340	1					119
							343	9											
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	25	1	1	3	Y	76							195
							84	9											
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	125	1	14	3	Y	196	174	1					217
							216	9											
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	150	1	26	3	Y	240	342	1					115
							264	9											
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"					824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10015	-	10388							
01	8153	X	7961	-0-	-192	-0-	759	1	6986	3	Y	196	148	1					96
							216	9											
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	577	1	5835	3	Y	153	207	1					42
							168	9											
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	389	1	2978	3	Y	68	66	1					44
							75	9											
04	7710	X	3316	-0-	-4394	-0-	396	1	2825	3	Y	86	14	1					116
							95	9											
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	880	1	7668	3	Y	164	193	1					87
							180	9											
*06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1253	1	7970	3	Y	166	129	1					124
							183	9											

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758												
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439				
M	ALLOW 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
01	4216 X	3070	-0-	-1146	-0-		294 1 76 9		2700 3	Y	69		53 1			99
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		348 1 138 9		3518 3	Y	125		170 1			54
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		416 1 90 9		3190 3	Y	82		80 1			56
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		425 1 92 9		3034 3	Y	84		15 1			125
05	4433 X	3266	-0-	-1167	-0-		330 1 68 9		2868 3	Y	62		108 1			79
06	4290 X	3024	-0-	-1266	-0-		403 1 61 9		2560 3	Y	55		44 1			90
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10379 - 10389				
01	7905 X	7049	-0-	-856	-0-		614 1 142 9		6293 3	Y	129		103 1			45
02	7140 X	6210	-0-	-930	-0-		503 1 125 9		5582 3	Y	114		108 1			51
03	7471 X	6573	-0-	-898	-0-		679 1 132 9		5762 3	Y	120		163 1			8
04	7230 X	6194	-0-	-1036	-0-		660 1 107 9		5427 3	Y	97		70 1			35
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-		512 1 96 9		5482 3	Y	87		117 1			5
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-		683 1 107 9		5885 3	Y	97		95 1			7
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464				
01	3100 N	3320	-0-	220	319		318 1 76 9		2926 3	Y	69		53 1			39
02	3282 X	2963	-0-	-319	-0-		265 1 70 9		2628 3	Y	64		5 1			98
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		392 1 88 9		3074 3	Y	80		111 1			67
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		404 1 90 9		3093 3	Y	82		120 1			29
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		334 1 92 9		3267 3	Y	84		19 1			94
*06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		381 1 80 9		3031 3	Y	73		114 1			53
CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9385 - 9570				
01	13020 X	5479	-0-	-7541	-0-		469 1 190 9		4820 3	N	173		190 1			216
02	9912 X	4583	-0-	-5329	-0-		368 1 160 9		4055 3	N	145		189 1			172
03	9424 X	4744	-0-	-4680	-0-		489 1 156 9		4099 3	N	142		199 1			115
04	8070 X	5356	-0-	-2714	-0-		565 1 163 9		4628 3	N	148		22 1			241
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-		624 1 218 9		6774 3	N	198		209 1			230
*06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		771 1 209 9		6680 3	N	190		205 1			215

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	1787	1	18966	3	Y	404	322 1	173
02		18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	444	9	16725	3	Y	416	400 1	189
03		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	1450	1	16836	3	Y	357	483 1	63
04		20520 X	16621	-0-	-3899	-0-	458	9	14573	3	Y	297	213 1	147
05		21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	1923	1	12946	3	Y	238	321 1	64
06		20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	393	9	7096	3	Y	152	148 1	68
							1721	1						
							327	9						
							1164	1						
							262	9						
							803	1						
							167	9						
MAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
01		14663 X	11108	-0-	-3555	-0-	30	1	10656	3	N	384	182 1	321
02		12180 X	9146	-0-	-3034	-0-	422	9	8779	3	N	311	369 1	263
03		13392 X	11567	-0-	-1825	-0-	25	1	11110	3	N	387	362 1	288
04		12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	342	9	10600	3	N	369	358 1	299
05		12245 X	11265	-0-	-980	-0-	31	1	10815	3	N	381	353 1	327
06		11190 X	10740	-0-	-450	-0-	426	9	10328	3	N	347	365 1	309
							30	1						
							406	9						
							31	1						
							419	9						
							30	1						
							382	9						
HASTEDT 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
01		32612 X	26795	-0-	-5817	-0-	180	1	24737	3	N	1707	1477 1	598
02		28168 X	23614	-0-	-4554	-0-	1878	9	21792	3	N	1504	1623 1	479
03		30101 X	25372	-0-	-4729	-0-	168	1	23424	3	N	1602	1630 1	451
04		28020 X	24257	-0-	-3763	-0-	1654	9	22471	3	N	1528	1614 1	365
05		27621 X	24482	-0-	-3139	-0-	186	1	22661	3	N	1556	1261 1	660
06		25920 X	23010	-0-	-2910	-0-	1762	9	21236	3	N	1517	1793 1	384
							105	1						
							1681	9						
							109	1						
							1712	9						
							105	1						
							1669	9						
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)														
RIDGE LING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONROE			20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847														
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KROHN, P. G.			WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892						
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4880 - 4885					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4746 - 4798					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH		5149 PERF. 4656 - 4668					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		5139 PERF. 4595 - 4654					
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4572 - 4634					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106 PERF. 4671 - 4679					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4592 - 4652					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	-	4874			
M 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815	-	4826			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832	-	4836			
01	14B2 EXT	82	-0-	82	151	82	2			Y	-0-					-0-
02	378 X	227	-0-	-151	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695	-	4701			
01	1829 X	314	-0-	-1515	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	1372 X	868	-0-	-504	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	616	-0-	616	1392	616	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	894	-0-	894	2286	894	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	631	-0-	631	2917	631	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944	-	4952			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656	-	4708			
01	3441 X	57	-0-	-3384	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 -	4916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 -	4842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 -	4732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 -	4759	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 -	4790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 -	4692	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 -	4738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	4885
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720	- 4772
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796	- 4808
01	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	357	-0-	357	-0-	357	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	521	-0-	521	-0-	521	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752	- 4798
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	979	-0-	979	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726	- 4774
01	13042 X	770	-0-	-12272	-0-	770	2		Y	-0-		-0-
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-		-0-
03	3596 X	1903	-0-	-1693	-0-	1903	2		Y	-0-		-0-
04	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1511	2		Y	-0-		-0-
05	2542 X	2192	-0-	-350	-0-	2192	2		Y	-0-		-0-
06	2280 X	773	-0-	-1507	-0-	773	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 3635	- 4015
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	- 4858
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796	- 4804
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE				//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847											
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4924 - 4936				
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	20	-0-	-0-	20	-77	77	20	2			Y	-0-			-0-
02		137 X	60	-0-	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03		54 X	54	-0-	-0-	-0-		-0-	54	2			Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	2			Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-		-0-	225	2			Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		-0-	159	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2906	RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3704	RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088		PERF. 4738 - 4770				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177		PERF. 4722 - 4734				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 5277		PERF. 4798 - 4844				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 4928 - 4933				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 4813 - 4824				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	-	4860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	-	4896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	-	4662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	-	4690
01	2790 X	541	-0-	-2249	-0-	541 2	Y	-0-			-0-
02	2352 X	1495	-0-	-857	-0-	1495 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1336	-0-	1336	1336	1336 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	2397	1061 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3936	1539 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1086	-0-	1086	5022	1086 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	-	5040
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	-	4727
01	3782 X	650	-0-	-3132	-0-	650 2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	1797	-0-	-1031	-0-	1797 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	1606 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	2882	1276 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1850	-0-	1850	4732	1850 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6038	1306 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	-	4854
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925		RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702						
01	434 N	93	-0-	-341	-0-	93	2					Y	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	229	2					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	411	2					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	264	-0-	264	-0-	675	2					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	-0-	862	2					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE				//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	385	-0-		-1878		-0-		385 2			Y	-0-					-0-
02		1680 X	1065	-0-		-615		-0-		1065 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	952	-0-		952		-0-		952 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	756	-0-		756		-0-		756 2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1096	-0-		1096		-0-		1096 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	773	-0-		773		-0-		773 2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910						
01		4 N	4	-0-		-0-		-0-		4 2			Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4838 - 4846						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		1915	RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4690 - 4738						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH		5090 PERF. 4788 - 4796						
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 -	4988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 -	4900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 -	4708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 -	4992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 -	4884
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 -	4936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONROE WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE														CNTY: MONTGOMERY	
//CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOODY #32 UNIT														CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MOORE, H. N.															
WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.															
WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MADELEY AA & DA															
WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RHODES, W. S.															
WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263											
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	3252 - 3262	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847											
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	1404 - 1418	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3770				Y	NO RPT			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MADELEY, AA & DA															CNTY: MONTGOMERY				
//CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490																			
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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025																			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904																			
01	155	N	6	-0-	-149	-0-		6	2		Y	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	3	-0-	-0-	3		3	2		Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MADELEY, AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		385847												
AMERICAN NAT'L BANK			WELL #:		2	RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398					
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	157					Y	NO RPT					-0-

MOODY, E.			WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, J. W. 'A'			WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 905 - 911					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY, E.			WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847																
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DOBBINS, C. L.					WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798 - 2812						
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION					914263															
HOOPER, FANNIE					WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883						
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOOPER, FANNIE					WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786						
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOOPER, FANNIE "A"					WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720						
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-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUNN -A-					WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 265250		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9560 - 9586			
01	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	310	1	7460	2	N	-0-			52
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	280	1	6468	2	N	-0-			52
03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	310	1	7260	2	N	95			147
						105	9							
04	7650 X	7220	-0-	-430	-0-	300	1	6898	2	N	20			167
						22	9							
05	7905 X	7339	-0-	-566	-0-	310	1	6993	2	N	33			200
						36	9							
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	300	1	6677	2	N	17	162	1	50
						19	9							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662			
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)														CNTY: MONTGOMERY	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS														WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800	
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, H. N.														WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.														WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, H. N.														WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
06	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	
01	4247 X	1391	-0-	-2856	-0-	403	1	988	2	N	-0-				129
02	3836 X	824	-0-	-3012	-0-	195	1	629	2	N	-0-				129
03	3534 X	1081	-0-	-2453	-0-	403	1	678	2	N	-0-				129
04	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	390	1	807	2	N	-0-				129
05	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	403	1	920	2	N	-0-				129
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				129

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP					834487															
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID -> 075213				COMPL. DATE 01/07/1977				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONSTITUTION (WESTBURY)					20254 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179420				COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276				COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205				COMPL. DATE 11/11/2011				TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WALTER CO.				WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2852 X	1504	-0-	-0-	-1348	-0-	177	1	1110	2	N	197	182	1		155
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	217	9	2038	2	N	352	369	1		138
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	2651	2	N	457	361	1		234
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	387	9	2070	2	N	376	362	1		248
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	2372	2	N	338	340	1		246
06	3420 X	1645	-0-	-0-	-1775	-0-	503	9	1109	2	N	242	363	1		125
							374	1								
							414	9								
							442	1								
							372	9								
							270	1								
							266	9								
KOLANDER				WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTER CO.				WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-				70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				70
WAGNER OIL COMPANY				891175												
MANESS GU				WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175											
MANESS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL	DEPTH	14172	PERF.14090 -	14100		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1829 N	1294	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	702	1	305	3	N	261	363	1	60
02	1680 N	952	-0-	-0-	-728	-0-	-0-	287	9	74	3	N	212	185	1	87
03	2046 N	1483	-0-	-0-	-563	-0-	-0-	645	1	389	3	N	290	182	1	195
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	9	775	1	N	262	367	1	90
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	9	750	1	N	294	180	1	204
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	482	3	N	291	363	1	132
								323	9							
								750	1							
								320	9							

WALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	14145	PERF.14182 -	14190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANESS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	14225	PERF.14010 -	14488		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	79

MANESS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	14143	PERF.14052 -	14058		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

CONSTITUTION (YEGUA)					20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HARDER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL	DEPTH	16961	PERF. 4440 -	4470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL	DEPTH	15539	PERF.12374 -	12538		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	62

CONSTITUTION (YEGUA)			//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HARDER BROUSSARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL	DEPTH 15507	PERF.12592 - 12680								
M			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	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						80

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		
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	254	1	1785	2	Y	210	178	1	2	8	144
							231	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	260	1	1052	2	Y	162	179	1			127
							178	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	310	1	1705	2	Y	216	179	1			164
							238	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	297	1	1366	2	Y	161	175	1			150
							177	9									
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	310	1	1341	2	Y	154	168	1	2	8	134
							169	9									
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	300	1	1276	2	Y	98	173	1	2	8	57
							108	9									

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 15463	PERF.14896	- 15038	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 257676	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 16055	PERF.15679	- 15731	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC //CONT.// 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18

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

01	46252 X	41394	-0-	-4858	-0-	2229 1	38744 2	Y	383	335 1	252
02	42952 X	37149	-0-	-5803	-0-	421 9	34783 2	Y	388	448 1	192
03	47554 X	41847	-0-	-5707	-0-	427 9	39384 2	Y	415	379 1	228
04	46020 X	39280	-0-	-6740	-0-	2006 1	37030 2	Y	404	391 1	241
05	45291 X	27972	-0-	-17319	-0-	457 9	25978 2	Y	202	242 1	201
06	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	1772 1	38134 2	Y	287	304 1	184

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	94 2	N	1	1 1	211
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	1 9 <td></td> <td>N</td> <td>-0-</td> <td></td> <td>211</td>		N	-0-		211
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	430 2	N	4	3 1	212
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 9	169 2	N	2	3 1	211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	241 2	N	2	2 1	211
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 9	299 2	N	8	179 1	40

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	259 1	4506 2	N	40	36 1	113
02	3976 X	2042	-0-	-1934	-0- <td>44 9</td> <td>1914 2</td> <td>N</td> <td>19</td> <td>28 1</td> <td>104</td>	44 9	1914 2	N	19	28 1	104
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	107 1	4629 2	N	92	37 1	159
04	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	21 9	3831 2	N	41	43 1	157
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-	236 1	758 2	N	6	18 1	145
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	101 9	6305 2	N	52	26 1	171

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	176	1	3060	2	N	81	27	1				189
						89	9										
02	3276 X	2848	-0-	-428	-0-	149	1	2665	2	N	31	28	1				192
						34	9										
03	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	133	1	2606	2	N	73	186	1				79
						80	9										
04	3810 X	2894	-0-	-916	-0-	131	1	2695	2	N	62	28	1				113
						68	9										
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-	4	1	59	2	N	-0-	11	1				102
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	291	1	4008	2	N	66	16	1				152
						73	9										

DUSEK			WELL #:		1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190					
01	7409 X	5358	-0-	-2051	-0-	287	1	4981	2	Y	82	43	1				89
						90	9										
02	6692 X	4515	-0-	-2177	-0-	236	1	4226	2	Y	48	45	1				92
						53	9										
03	7409 X	6075	-0-	-1334	-0-	291	1	5719	2	Y	59	52	1				99
						65	9										
04	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	350	1	7173	2	Y	86	69	1				116
						95	9										
05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-	334	1	4904	2	Y	68	46	1				138
						75	9										
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	566	1	7787	2	Y	83	155	1				66
						91	9										

GALLIA			WELL #:		1	RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027					
01	6882 X	6478	-0-	-404	-0-	349	1	6070	2	Y	54	50	1				183
						59	9										
02	6216 X	2792	-0-	-3424	-0-	146	1	2617	2	Y	26	38	1				171
						29	9										
03	6882 X	1848	-0-	-5034	-0-	89	1	1739	2	Y	18	21	1				168
						20	9										
04	6270 X	2496	-0-	-3774	-0-	115	1	2353	2	Y	25	22	1				171
						28	9										
05	6479 X	2392	-0-	-4087	-0-	152	1	2222	2	Y	16	18	1				169
						18	9										
06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	482	1	6626	2	Y	48	32	1				185
						53	9										

EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		2	RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

COOLEY (MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUSEK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10788	X	757	-0-	-10031	-0-	40	1	699	2	Y	16	99	51
02	9744	X	2548	-0-	-7196	-0-	18	9	2354	2	Y	57	38	70
03	10788	X	4955	-0-	-5833	-0-	63	9	4627	2	Y	84	77	77
04	7380	X	2862	-0-	-4518	-0-	236	1	2689	2	Y	38	79	36
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	92	9	3983	2	Y	72	52	56
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	131	1	6886	2	Y	166	118	104
							42	9						
							79	9						
							501	1						
							183	9						
GALLIA														
WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400														
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
COLONY														
WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ENGELHOLM														
WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRIGAR														
WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
					RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	8897 X	863	-0-	-8034	-0-	45 40	1 9	778	2	Y	36	26	1					59
02	8036 X	821	-0-	-7215	-0-	42 22	1 9	757	2	Y	20	46	1					33
03	3069 X	1321	-0-	-1748	-0-	62 32	1 9	1227	2	Y	29	24	1					38
04	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	1017	2	Y	23	33	1					28
05	899 X	434	-0-	-465	-0-	27 8	1 9	399	2	Y	7	19	1					16
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	94 35	1 9	1298	2	Y	32	16	1					32
COLONY			WELL #:		3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948					
01	8711 X	8043	-0-	-668	-0-	429 152	1 9	7462	2	Y	138	101	1					131
02	9632 X	5978	-0-	-3654	-0-	308 143	1 9	5527	2	Y	130	139	1					122
03	10664 X	7119	-0-	-3545	-0-	337 168	1 9	6614	2	Y	153	112	1					163
04	10320 X	5587	-0-	-4733	-0-	253 139	1 9	5195	2	Y	126	155	1					134
05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-	395 105	1 9	5785	2	Y	95	113	1					116
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	525 145	1 9	7223	2	Y	132	118	1					130
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							56
GALLIA			WELL #:		3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276					
01	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	1133 416	1 9	19688	2	Y	378	310	1					329
02	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	989 380	1 9	17751	2	Y	345	321	1					353
03	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1007 427	1 9	19779	2	Y	388	474	1					267
04	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	909 514	1 9	18637	2	Y	467	513	1					221
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	1067 234	1 9	15640	2	Y	213	289	1					145
06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1455 289	1 9	20014	2	Y	263	226	1					182

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011	- 13458							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	984	-0-		984	984		53 17 9	914	2	Y	15	8	1			17
02	T. A.	977	-0-		977	1961		51 12 9	914	2	Y	11	9	1			19
03	T. A.	1237	-0-		1237	3198		59 17 9	1161	2	Y	15	11	1			23
04	T. A.	1151	-0-		1151	4349		53 13 9	1085	2	Y	12	12	1			23
05	T. A.	825	-0-		825	5174		52 6 9	767	2	Y	5	7	1			21
06	6303 X	1129	-0-		-5174	-0-		76 9 9	1044	2	Y	8	23	1			6
COLONY					WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414	- 13588						
01	1173 N	1173	-0-		-0-	-0-		63 23 9	1087	2	Y	21	14	1			20
02	1204 N	1143	-0-		-61	-0-		59 20 9	1064	2	Y	18	23	1			15
03	1147 N	1102	-0-		-45	-0-		53 18 9	1031	2	Y	16	16	1			15
04	1276 N	1276	-0-		-0-	-0-		58 24 9	1194	2	Y	22	19	1			18
05	1274 N	1274	-0-		-0-	-0-		80 19 9	1175	2	Y	17	18	1			17
06	1280 N	1280	-0-		-0-	-0-		85 23 9	1172	2	Y	21	18	1			20
DUSEK					WELL #:	5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376	- 13548						
01	8463 X	3330	-0-		-5133	-0-		178 58 9	3094	2	Y	53	31	1			55
02	7084 X	6997	-0-		-87	-0-		365 79 9	6553	2	Y	72	53	1			74
03	7417 X	7417	-0-		-0-	-0-		355 84 9	6978	2	Y	76	68	1			82
04	6870 X	4498	-0-		-2372	-0-		207 52 9	4239	2	Y	47	54	1			75
05	7750 X	4449	-0-		-3301	-0-		282 31 9	4136	2	Y	28	32	1			71
06	7500 X	7217	-0-		-283	-0-		485 54 9	6678	2	Y	49	90	1			30
EL FERROCARRIL LTD					WELL #:	4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010	- 14166						
01	2232 X	1340	-0-		-892	-0-		72 13 9	1255	2	Y	12	12	1			84
02	2016 X	1515	-0-		-501	-0-		78 31 9	1406	2	Y	28	13	1			99
03	2349 X	2349	-0-		-0-	-0-		113 24 9	2212	2	Y	22	19	1			102
04	2130 X	1177	-0-		-953	-0-		54 13 9	1110	2	Y	12	15	1			99
05	1860 X	994	-0-		-866	-0-		63 7 9	924	2	Y	6	8	1			97
06	2280 X	2069	-0-		-211	-0-		139 15 9	1915	2	Y	14	10	1			101

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
						RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13894	- 14039							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2573 N	1835	-0-	-0-	-738	-0-		97 45	1 9	1693	2	N	41	9	1			153
02	1792 N	-0-	-0-	-0-	-1792	-0-						N	30	6	1			177
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		60 37	1 9	1169	2	N	34	8	1			203
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-		97 47	1 9	1988	2	N	43	18	1			228
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-		113 25	1 9	1656	2	N	23	14	1			237
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-		168 34	1 9	2307	2	N	31	14	1			254
COLONY				WELL #:	5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL	DEPTH 13810	PERF.14200	- 14340							
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-			8 3	1 9	134	2	Y	3	5	1			7
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-			13 4	1 9	226	2	Y	4	6	1			5
03	3100 N	6440	-0-	-0-	3340	3340		305 141	1 9	5994	2	Y	128	41	1			92
04	3000 N	15093	-0-	-0-	12093	15433		686 338	1 9	14069	2	Y	307	173	1			226
05	3100 N	15984	-0-	-0-	12884	28317		1005 244	1 9	14735	2	Y	222	236	1			212
06	47759 X	19442	-0-	-0-	-28317	-0-		1299 272	1 9	17871	2	Y	247	241	1			218
GALLIA				WELL #:	5	RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL	DEPTH 13521	PERF.12754	- 13226							
01	8773 X	8587	-0-	-0-	-186	-0-		459 149	1 9	7979	2	Y	135	104	1			107
02	8176 X	8126	-0-	-0-	-50	-0-		422 133	1 9	7571	2	Y	121	120	1			108
03	9052 X	8891	-0-	-0-	-161	-0-		425 124	1 9	8342	2	Y	113	160	1			61
04	8760 X	8246	-0-	-0-	-514	-0-		378 114	1 9	7754	2	Y	104	123	1			42
05	8990 X	5971	-0-	-0-	-3019	-0-		373 130	1 9	5468	2	Y	118	70	1			90
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	-0-		589 157	1 9	8097	2	Y	143	124	1			109
COLONY				WELL #:	6	RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL	DEPTH 13930	PERF.13700	- 13909							
01	10881 X	10067	-0-	-0-	-814	-0-		532 279	1 9	9256	2	Y	254	203	1			371
02	9772 X	9140	-0-	-0-	-632	-0-		470 238	1 9	8432	2	Y	216	316	1			271
03	10819 X	10020	-0-	-0-	-799	-0-		473 253	1 9	9294	2	Y	230	199	1			302
04	10350 X	9101	-0-	-0-	-1249	-0-		411 256	1 9	8434	2	Y	233	266	1			269
05	10354 X	7273	-0-	-0-	-3081	-0-		454 156	1 9	6663	2	Y	142	205	1			206
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	-0-		700 198	1 9	9633	2	Y	180	192	1			194

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 203777			CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736			PERF.13435 - 13570			CNTY: FORT BEND		
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					
01	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-		637 1	11073 2	Y		255	139 1			222					
02	10696 X	8713	-0-	-1983	-0-		281 9	8036 2	Y		208	248 1			182					
03	11842 X	10811	-0-	-1031	-0-		448 1	10067 2	Y		210	232 1			160					
04	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-		229 9	11092 2	Y		247	221 1			186					
05	11997 X	7913	-0-	-4084	-0-		513 1	7277 2	Y		127	215 1			98					
06	11610 X	11300	-0-	-310	-0-		231 9	10393 2	Y		138	157 1			79					
							541 1													
							272 9													
							496 1													
							140 9													
							755 1													
							152 9													

GRIGAR			WELL #: 4			RRCID -> 220336			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362			PERF.13481 - 13574					
01	9455 X	8467	-0-	-988	-0-		456 1	7922 2	N		81	68 1			207					
02	8540 X	8109	-0-	-431	-0-		89 9	7583 2	N		94	77 1			224					
03	9455 X	8764	-0-	-691	-0-		423 1	8252 2	N		84	80 1			228					
04	9000 X	8038	-0-	-962	-0-		103 9	7578 2	N		82	81 1			229					
05	9176 X	7182	-0-	-1994	-0-		420 1	6634 2	N		86	55 1			260					
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-		92 9	8407 2	N		84	53 1			291					
							370 1													
							90 9													
							453 1													
							95 9													
							611 1													
							92 9													

GRIGAR			WELL #: 5			RRCID -> 223727			COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707			PERF.13472 - 13632					
01	93 N	36	-0-	-57	-0-		2 1	33 2	N		1				1					
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		1 9	14 2	N		-0-				1					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		1 1	59 2	N		-0-				1					
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		3 1	27 2	N		-0-				1					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		1 1		N		-0-				1					
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-		24 1	325 2	N		2	1 1			2					
							2 9													

GRIGAR			WELL #: 6			RRCID -> 227941			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867			PERF.13500 - 13645					
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		56 1	975 2	N		12	7 1			7					
02	1064 N	753	-0-	-311	-0-		13 9	706 2	N		7	8 1			6					
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-		39 1	722 2	N		7	7 1			6					
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		8 9	1082 2	N		12	10 1			8					
05	837 N	414	-0-	-423	-0-		37 1	385 2	N		3	6 1			5					
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		8 9	1249 2	N		9	6 1			8					
							53 1													
							13 9													
							26 1													
							3 9													
							91 1													
							10 9													

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
GALLIA				WELL #:		6		RRCID -> 262674				COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-		249 1	4333 2	N			39	40 1		268				
02	6468 X	5126	-0-	-1342	-0-		43 9	4805 2	N			48	46 1		270				
03	6758 X	6282	-0-	-476	-0-		268 1	5916 2	N			59	55 1		274				
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-		53 9	4941 2	N			73	235 1		112				
05	5952 X	4756	-0-	-1196	-0-		301 1	4420 2	N			31	36 1		107				
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		65 9	5649 2	N			61	35 1		133				
							241 1												
							80 9												
							302 1												
							34 9												
							411 1												
							67 9												
DUSEK				WELL #:		7		RRCID -> 264878				COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250			
01	10788 X	9464	-0-	-1324	-0-		510 1	8867 2	Y			79	92 1		35				
02	9744 X	8775	-0-	-969	-0-		87 9	8225 2	Y			84	86 1		33				
03	10788 X	9248	-0-	-1540	-0-		458 1	8688 2	Y			106	88 1		51				
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-		92 9	8145 2	Y			91	104 1		38				
05	9858 X	6646	-0-	-3212	-0-		443 1	6174 2	Y			46	62 1		22				
06	9390 X	9370	-0-	-20	-0-		117 9	8667 2	Y			66	56 1		32				
							397 1												
							100 9												
							421 1												
							51 9												
							630 1												
							73 9												
COLONY				WELL #:		7H		RRCID -> 273184				COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			72				
SENORA RESOURCES, INC.				767312															
HAJDIK-HAAS				WELL #:		1A		RRCID -> 241453				COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT			-0-				

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226	- 12619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	384 1 121 9	6676 2	N	110	63 1			172
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	325 1 108 9	5823 2	N	98	61 1			209
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	440 1 164 9	8639 2	N	149	255 1			103
04	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	331 1 131 9	6791 2	N	119	77 1			145
05	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	277 1 47 9	4067 2	N	43	42 1			146
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	479 1 98 9	6586 2	N	89	38 1			197

WINGATE				WELL #:	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12343	- 13064
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	139 1 19 9	2419 2	Y	17	91 1			7
02	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	146 1 5 5	2611 2	Y	26	24 1			9
03	T. A.	3119	-0-	3119	3119	150 1 33 9	2936 2	Y	30	28 1			11
04	T. A.	3219	-0-	3219	6338	148 1 35 9	3036 2	Y	32	31 1			12
05	T. A.	2336	-0-	2336	8674	139 1 158 9	2039 2	Y	144	91 1			65
06	T. A.	3448	-0-	3448	12122	218 1 227 9	3003 2	Y	206	173 1			98

WINGATE				WELL #:	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958
01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	6 1	101 2	Y	-0-	127 1			-0-
02	3388 X	2672	-0-	-716	-0-	139 1 5 5	2500 2 28 9	Y	25	16 1			9
03	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	148 1 50 9	2908 2	Y	45	28 1			26
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170 1 141 9	3494 2	Y	128	44 1			110
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	153 1 36 9	2244 2	Y	33	106 1			37
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	253 1 68 9	3482 2	Y	62	35 1			64

WINGATE				WELL #:	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	21 1 3 9	363 2	Y	3	13 1			1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22 1 1 5	392 2 4 9	Y	4	4 1			1
03	T. A.	468	-0-	468	468	22 1 6 9	440 2	Y	5	4 1			2
04	T. A.	320	-0-	320	788	15 1 3 9	302 2	Y	3	4 1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788			Y	-0-	1 1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788			Y	-0-				-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE			//CONT.// //CONT.//		20385 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
			WELL #:		4	RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13021	- 13762				
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
01	3162 X	1646	-0-	-1516	-0-			79 186	1 9	1381	2	Y	169	160	1			86
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-							Y	128	119	1			95
03	3038 X	364	-0-	-2674	-0-			11 138	1 9	215	2	Y	125	1	1			219
04	2940 X	1664	-0-	-1276	-0-			75 51	1 9	1538	2	Y	46	112	1			153
05	3038 X	970	-0-	-2068	-0-			61 14	1 9	895	2	Y	13	58	1			108
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-			131 30	1 9	1798	2	Y	27	85	1			50
SANDERS, L. J.			WELL #:		2	RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830	- 13243				
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-			141 23	1 9	2443	2	N	21	20	1			54
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-			106 21	1 9	1895	2	N	19	21	1			52
03	3100 N	3492	-0-	392	392			165 80	1 9	3247	2	N	73	28	1			97
04	3000 N	3414	-0-	414	806			153 132	1 9	3129	2	N	120	33	1			184
05	2104 N	1298	-0-	-806	-0-			82 10	1 9	1206	2	N	9	17	1			176
06	1560 X	756	-0-	-804	-0-			51 6	1 9	699	2	N	5	6	1			175
AYLOR 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106	- 12846				
01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-			671 151	1 9	11668	2	Y	137	99	1			163
02	11424 X	11167	-0-	-257	-0-			581 158	1 9	10428	2	Y	144	199	1			108
03	13082 X	12065	-0-	-1017	-0-			578 136	1 9	11351	2	Y	124	111	1			121
04	12660 X	10858	-0-	-1802	-0-			499 134	1 9	10225	2	Y	122	110	1			133
05	13082 X	7853	-0-	-5229	-0-			493 128	1 9	7232	2	Y	116	67	1			182
06	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-			668 175	1 9	9187	2	Y	159	155	1			186
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12341	- 13098				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINGATE														
				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.12535	- 13222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01	4867 X	4025	-0-	-842	-0-	213 1	3701 2	N	101	199 1				48
02	4396 X	4370	-0-	-26	-0-	111 9								
03	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	223 1	3996 2	N	131	98 1				81
04	4590 X	3292	-0-	-1298	-0-	7 5	144 9							
05	4867 X	3003	-0-	-1864	-0-	229 1	4492 2	N	127	43 1				165
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	140 9								
						150 1	3084 2	N	53	105 1				113
						58 9								
						178 1	2612 2	N	194	149 1				158
						213 9								
						334 1	4595 2	N	334	308 1				184
						367 9								
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
BERGMAN-ATCHLEY														
				WELL #:	1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7126	PERF. 5195	- 5215
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														
VANCO OIL & GAS CORP.														
BARNES														
				WELL #:	1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL	DEPTH	3005	PERF. 2803	- 2805
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CORONADO (COOK MTN)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
WIRT, DAVIS														
				WELL #:	1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10040	PERF. 9770	- 9850
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
COTTONMOUTH (WILCOX)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF, E. G.														
				WELL #:	1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.11702	- 13340
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)										21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.										072485						
SWILLEY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 208111	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15759	PERF.14272 - 14523		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC										102553						
SWILLEY UNIT										WELL #: 2ST	RRCID -> 215405	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 14781	PERF.14505 - 14565		
01		4092 X	3303	-0-	-789	-0-	2953	3	350	9	Y	318	326	1		212
02		3696 X	2251	-0-	-1445	-0-	82	1	1993	3	Y	160	182	1		190
							176	9								
03		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	94	1	4932	3	Y	359	350	1		199
							395	9								
04		3720 X	2849	-0-	-871	-0-	60	1	2601	3	Y	171	183	1		187
							188	9								
05		3844 X	2008	-0-	-1836	-0-	1804	3	204	9	Y	185	187	1		185
06		5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	91	1	3196	3	Y	244	186	1		243
							268	9								
E. SCHWARZ										WELL #: 2	RRCID -> 258989	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 15446	PERF.15072 - 15090		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
E. SCHWARZ										WELL #: 3	RRCID -> 266955	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 14737	PERF.14509 - 14611		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					171
COSTA ENERGY, LLC										180534						
HENDERSON, EDMOND SR.										WELL #: 1	RRCID -> 244033	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.13916 - 14452		
01		837 N	278	-0-	-559	-0-	243	2	35	9	Y	32	197	1		35
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-				35
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				35
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.// 21025 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.// 180534																	
KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #: 2ST			RRCID -> 245433	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.14256	-	14320								
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						169
KENT - SPRADLEY UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 245436	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL	DEPTH 15212	PERF.14066	-	14116								
01	16523	X	15850	-0-	-673	-0-	-0-	14933	2	917	9	Y	834	883	1					71
02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	-0-	16405	2	898	9	Y	816	714	1					173
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	-0-	18403	2	773	9	Y	703	763	1					113
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	-0-	17720	2	879	9	Y	799	832	1					80
05	19158	X	18822	-0-	-336	-0-	-0-	17896	2	926	9	Y	842	694	1					228
06	18570	X	18386	-0-	-184	-0-	-0-	17646	2	740	9	Y	673	833	1					68
ZELDA			WELL #: 1			RRCID -> 250816	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL	DEPTH 15416	PERF.14134	-	14314								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						119
WILLIS RANCH			WELL #: 102ST			RRCID -> 263577	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 14466	PERF.14230	-	14482								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						446
ZELDA			WELL #: 1R			RRCID -> 270074	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL	DEPTH 14354	PERF.14188	-	14296								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						98
RAYMOND			WELL #: 1			RRCID -> 272084	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL	DEPTH 15785	PERF.13786	-	13868								
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	-0-	759	2	79	9	Y	72	6	1					253
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	70	9	Y	64	186	1					131
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	111	9	Y	101							232
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	72	9	Y	65	5	1					292
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	8	1					323
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	-0-	867	2	32	9	Y	29							352

COVE (MA ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE (ME ZONE)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COVE MCPAC														
WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF #57686														
WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEXAS GULF 57686														
WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COVE (MF ZONE)										CNTY: MATAGORDA									
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
TEXAS GULF #57686										073161									
WELL #: 3 L										RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXAS GULF 57686										WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COVE MCPAC										WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TEXAS GULF #57686										WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
COVE (50 SERIES MA)										21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL									
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									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CROSS CREEK (WILCOX)										21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675									
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310									
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-						59
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2				N	-0-						59
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				N	-0-						59
04	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	1883	2				N	-0-						59
05	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2				N	-0-						59
06	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2				N	-0-						59

CROSS CREEK (WILCOX)												CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 21840 475												CAPACITY			
BAHR INTEREST ET AL												NON-ASSOCIATED			
WELL #: 2												RRCID -> 155124			
COMPL. DATE 07/01/1995												TOTAL DEPTH 11380			
PERF.10564 - 10779															
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	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			Y	-0-			-0-	
02		0 N	529	-0-	529	-0-	529 2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	524	-0-	524	524	524 2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	453	-0-	453	977	453 2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	491	-0-	491	1468	491 2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	475	-0-	475	1943	475 2			Y	-0-			-0-	
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 3			
RRCID -> 157025												COMPL. DATE 10/18/1995			
TOTAL DEPTH 16854												PERF.10582 - 10658			
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-			11	
02		0 N	441	-0-	441	-0-	441 2			Y	-0-			11	
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	437 2			Y	-0-			11	
04	DLQ	G-10	378	-0-	378	815	378 2			Y	-0-			11	
05	DLQ	G-10	409	-0-	409	1224	409 2			Y	-0-			11	
06	DLQ	G-10	396	-0-	396	1620	396 2			Y	-0-			11	
BAHR INTEREST ET AL UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 160513												COMPL. DATE 08/06/2010			
TOTAL DEPTH 10947												PERF.11077 - 11370			
01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2530 2	103 9	Y	94				136	
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2287 2	80 9	Y	73	179 1			30	
03	DLQ	G-10	2349	-0-	2349	2349	2263 2	86 9	Y	78				108	
04	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	4360	1959 2	52 9	Y	47				155	
05	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	6556	2121 2	75 9	Y	68	182 1			41	
06	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	8675	2053 2	66 9	Y	60				101	
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 7			
RRCID -> 161314												COMPL. DATE 07/29/1996			
TOTAL DEPTH 10800												PERF.10009 - 10559			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	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			
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-			-0-	
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	183 2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	158	-0-	158	341	158 2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	171	-0-	171	512	171 2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	166	-0-	166	678	166 2			Y	-0-			-0-	
CLEVELAND AGENTS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 161522												COMPL. DATE 05/19/1996			
TOTAL DEPTH 11822												PERF.10770 - 11040			
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-	
02		0 N	432	-0-	432	-0-	432 2			N	-0-			-0-	
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-	
04		450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2			N	-0-			-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-	
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2			N	-0-			-0-	
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 9			
RRCID -> 165671												COMPL. DATE 06/11/1997			
TOTAL DEPTH 10825												PERF.10000 - 10003			
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-			-0-	
02		0 N	441	-0-	441	-0-	441 2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	437 2			Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	378	-0-	378	815	378 2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	409	-0-	409	1224	409 2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	396	-0-	396	1620	396 2			Y	-0-			-0-	

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10009	-	10012				
01	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	11255	2559	2				Y	-0-					28	
02	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	13569	2314	2				Y	-0-					28	
03		4200	2289	-0-	-1911	11658	2289	2				Y	-0-					28	
04		4200	1981	-0-	-2219	9439	1981	2				Y	-0-					28	
*05		9389	2145	-0-	-7244	2195	2145	2				Y	-0-					28	
06		4200	2077	-0-	-2123	72	2077	2				Y	-0-					28	
CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS										
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005															
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10022	-	10184				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025																			
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
DUNCAN, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	233223	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	16030	PERF.	11792	-	11822				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUNCAN, F. B.				WELL #:	2ST	RRCID ->	236221	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11840	-	11860				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11817	-	11832				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-			128	2		N	-0-					79	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	2		N	-0-					79	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2		N	-0-					79	
05		155 N	73	-0-	-82	-0-			73	2		N	-0-					79	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					79	

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11796 - 11816
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	9145 X	9091	-0-	-54	-0-	8958 2	133 9	N	121	180	1	242
02	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10131 2	142 9	N	129	179	1	192
03	11191 X	9034	-0-	-2157	-0-	8913 2	121 9	N	110	178	1	124
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12041 2	155 9	N	141			265
05	11377 X	4419	-0-	-6958	-0-	4367 2	52 9	N	47			312
06	11010 X	8827	-0-	-2183	-0-	8728 2	99 9	N	90	178	1	224
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11885 - 11940
01	6820 X	5619	-0-	-1201	-0-	5545 2	74 9	N	67			167
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6555 2	103 9	N	94	181	1	80
03	6820 X	4656	-0-	-2164	-0-	4584 2	72 9	N	65			145
04	6600 X	6098	-0-	-502	-0-	6024 2	74 9	N	67			212
05	6820 X	2310	-0-	-4510	-0-	2275 2	35 9	N	32			244
06	6600 X	5197	-0-	-1403	-0-	5146 2	51 9	N	46	188	1	102
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10185 - 10200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11810 - 11830
01	4340 X	3129	-0-	-1211	-0-	3057 2	72 9	N	65			345
02	3752 X	3672	-0-	-80	-0-	3620 2	52 9	N	47	177	1	215
03	4154 X	2651	-0-	-1503	-0-	2606 2	45 9	N	41			256
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3492 2	34 9	N	31			287
05	4061 X	1416	-0-	-2645	-0-	1399 2	17 9	N	15			302
06	3930 X	2952	-0-	-978	-0-	2931 2	21 9	N	19			321
CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL	DEPTH	10436	PERF. 9838 - 9914
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'															22474 385 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
															WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11236 - 11288
M	ALLOW CODE	GAS	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								
01	44981 X	37224	-0-	-7757	-0-	270	1	36569	2	N		350	368	1	2	8	215								
02	40628 X	39566	-0-	-1062	-0-	385	9	38763	2	N		475	350	1	2	8	338								
03	45603 X	45603	-0-	-0-	-0-	280	1	44924	2	N		335	372	1	2	8	299								
04	45060 X	42921	-0-	-2139	-0-	523	9	42229	2	N		356	346	1	2	8	307								
05	46562 X	43752	-0-	-2810	-0-	310	1	42883	2	N		508	527	1	2	8	286								
*06	44130 X	40635	-0-	-3495	-0-	392	9	39975	2	N		327	357	1			256								
						300	1																		
						360	9																		
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH															22597 400 293303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER				
															WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL	DEPTH	5952	PERF.	4559 - 4563
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-								
06	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
01	0	7238	-0-	7238	7238	7125	2	113	9	N		103	87	1			16								
02	0	15616	-0-	15616	22854	15509	2	107	9	N		97	95	1			18								
03	4865	12542	-0-	7677	30531	12461	2	81	9	N		74	87	1			5								
04	30531	7254	-0-	-23277	7254	7208	2	46	9	N		42	43	1			4								
05	21545	11667	-0-	-9878	-0-	11633	2	34	9	N		31	29	1			6								
06	20850	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N		NO RPT					6								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-								
06	14B2 EXT	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
01	18476 #	7976	-0-	-10500	-0-	7050	2	926	9	N		842	914	1			125								
02	12908 #	6043	-0-	-6865	-0-	5317	2	726	9	N		660	661	1			124								
03	10261 #	7573	-0-	-2688	-0-	6972	2	601	9	N		546	634	1			36								
04	8130 #	6202	-0-	-1928	-0-	5443	2	759	9	N		690	660	1			66								
05	7967 #	6056	-0-	-1911	-0-	5420	2	636	9	N		578	539	1			105								
06	7710 #	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N		NO RPT					105								

DABOVAL (FRI0 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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								
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	342 1	4097 2	Y		95						110
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	105 9	3296 2	Y		-0-						110
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	407 1	3296 2	Y		-0-						110
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3916 2	3939 2	Y		-0-						110
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	327 1	3470 2	Y		-0-						110
*06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	324 1	3155 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	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						
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	504	2	N	10	21	1			39						
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	590	2	N	10					49						
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	713	2	N	-0-					49						
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	360	2	N	-0-					49						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	468	2	N	-0-					49						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49						
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5														WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122	
01	DLQ G-10	9336	-0-	9336	48805	2164	1	7062	2	Y	100	90	1				10						
02	DLQ G-10	9222	-0-	9222	58027	1109	1	6966	2	Y	15						25						
03	DLQ G-10	8201	-0-	8201	66228	2255	1	5946	2	Y	-0-						25						
04	DLQ G-10	6640	-0-	6640	72868	1658	1	4982	2	Y	-0-						25						
05	DLQ G-10	6714	-0-	6714	79582	1990	1	4724	2	Y	-0-						25						
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79582					Y	NO RPT						25						
DAMASCUS (WOODBINE)														22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
SM OPERATING COMPANY LLC														788993									
DORRANCE UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	944	2	N	20	15	1			5						
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	1441	2	N	-0-					5						
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	886	2	N	-0-					5						
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	863	2	N	-0-					5						
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	580	2	N	-0-					5						
06	0 N	NO RPT	-0-	-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	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	112	2	N	-0-					-0-						
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	120	2	N	-0-					-0-						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	282	2	N	-0-					-0-						
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	N	-0-					-0-						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	185	2	N	-0-					-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-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	
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	1723	2	Y	20	23	1			8						
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	Y	5					13						
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	2330	556	1	1774	2	Y	-0-						13						
04	DLQ G-10	1725	-0-	1725	4055	409	1	1316	2	Y	-0-						13						
05	DLQ G-10	1654	-0-	1654	5709	490	1	1164	2	Y	-0-						13						
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5709					Y	NO RPT						13						

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT./// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT./// 788993								
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	369 19	1 9	1260 2	Y 30 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	2
CARTER BROS. GAS UNIT 6				WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y 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
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	196 39	1 1	352 2	Y -0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-			322 2	Y -0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y -0-	-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 1			Y -0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	257 1		207 2	Y -0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174 1		3 2	Y -0-	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA
DEGUELLO OPERATING LLC				210225						
SMITH, T. L.				WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	22 1		260 2	N -0-	-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	70 1		783 2	N -0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36 1		508 2	N -0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56 1		420 2	N -0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35 1		441 2	N -0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39 1		437 2	N -0-	-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7631 - 7935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8243 - 8250
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 1	N	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 1	N	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1	N	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 1	N	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 1	N	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 2	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218	
								PERF.12970 - 13010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF.12962 - 13026	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	102
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	30	1	N	102
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	N	102
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	102
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1	N	102
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1	N	102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 12982	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	258
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	N	258
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	N	258
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	258
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	258
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	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 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
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	
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2222	2	184 9	Y	167	239 1	91
02	1288 N	780	-0-	-508	-0-	697	2	83 9	Y	75		166
03	DLQ G-10	2377	-0-	2377	-0-	2270	2	107 9	Y	97		263
04	DLQ G-10	2379	-0-	2379	-0-	4756	2	44 9	Y	40	183 1	120
05	DLQ G-10	3366	-0-	3366	-0-	8122	2	128 9	Y	116	176 1	60
06	3000 N	2971	-0-	-29	-0-	8093	2	111 9	Y	101		161
HORIZON PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953	
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1137	2	158 9	Y	144	101 1	142
02	1624 N	1036	-0-	-588	-0-	934	2	102 9	Y	93		235
03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	-0-	1345	2	223 9	Y	203	342 1	96
04	DLQ G-10	1108	-0-	1108	-0-	2676	2	391 9	Y	355	362 1	89
05	DLQ G-10	1682	-0-	1682	-0-	4358	2	191 9	Y	174	105 1	158
06	3000 N	1422	-0-	-1578	-0-	2780	2	105 9	Y	95	166 1	87
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 281509		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 13072		PERF.18540 - 18896	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20 9	N	18	73 1	28
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	480	2	18 9	N	16		44
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	281	2	13 9	N	12		56
04	330 N	150	-0-	-180	-0-	128	2	22 9	N	20		76
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	546	2	63 9	N	57		133
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15 9	N	14	107 1	40
DOC		WELL #:		1H	RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496	
01	6417 X	5424	-0-	-993	-0-	5157	2	267 9	N	243	185 1	186
02	6328 X	5162	-0-	-1166	-0-	4920	2	242 9	N	220	175 1	231
03	7006 X	5141	-0-	-1865	-0-	4893	2	248 9	N	225	185 1	271
04	6780 X	4906	-0-	-1874	-0-	4712	2	194 9	N	176	187 1	260
05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5604	2	165 9	N	150	185 1	225
06	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	4950	2	223 9	N	203	182 1	246

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
SMALL, R.P. CORP.															
BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	28	114	1		124
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10055	2	508	9	N	462	373	1		213
03	10354 X	7772	-0-	-2582	-0-	7405	2	367	9	N	334	187	1		360
04	10020 X	5893	-0-	-4127	-0-	5592	2	301	9	N	274	544	1		90
05	10633 X	3268	-0-	-7365	-0-	3082	2	186	9	N	169	171	1		88
06	10290 X	2946	-0-	-7344	-0-	2722	2	224	9	N	204	176	1		116
MATT DILLON STATE GU1														WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146	
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3437	2	163	9	N	148	185	1		133
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2493	2	105	9	N	95				228
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2900	2	142	9	N	129	187	1		170
04	3480 X	2268	-0-	-1212	-0-	2167	2	101	9	N	92	176	1		86
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3265	2	188	9	N	171	54	1		203
06	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	2884	2	165	9	N	150	167	1		186
CHESTER														WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177	
01	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4133	2	77	9	N	70	174	1		62
02	4760 X	3794	-0-	-966	-0-	3732	2	62	9	N	56				118
03	5270 X	4329	-0-	-941	-0-	4211	2	118	9	N	107	162	1		63
04	5100 X	3865	-0-	-1235	-0-	3802	2	63	9	N	57				120
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4619	2	64	9	N	58				178
06	4200 X	4138	-0-	-62	-0-	4080	2	58	9	N	53	77	1		154
LITTLE JOE														WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480	
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2745	2	234	9	N	213	178	1		155
02	2856 X	1647	-0-	-1209	-0-	1523	2	124	9	N	113				268
03	3162 X	2443	-0-	-719	-0-	2245	2	198	9	N	180	360	1		88
04	3060 X	1577	-0-	-1483	-0-	1470	2	107	9	N	97				185
05	2976 X	1280	-0-	-1696	-0-	1155	2	125	9	N	114	216	1		83
06	2880 X	1199	-0-	-1681	-0-	1020	2	179	9	N	163				246
HOSS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														CNTY: GRIMES	
ZINGARA GRIMES, LLC															
ZINGARA															
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954															
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				36
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				36
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-				36
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				36
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				36
*06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE															24224 500 196231					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NEWTON									
WELL #: 1															RRCID -> 177451					COMPL. DATE 06/02/2000					TOTAL DEPTH 12502					PERF.11657 - 11706									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																			
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-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS															24243 750 100146					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA									
WELL #: 2															RRCID -> 290102					COMPL. DATE 05/11/2018					TOTAL DEPTH 10500					PERF. N/A									
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-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
HARRIS															WELL #: 1					RRCID -> 290152					COMPL. DATE 06/08/2018					TOTAL DEPTH 10500					PERF. N/A				
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-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																			
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									
01	3410	X	1724	-0-	-1686	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-								164																			
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	81	1	7981	2	Y	80								244																			
03	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	233	1	23023	2	Y	340	370	1						214																			
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	150	1	5622	2	Y	54	179	1						89																			
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	121	1	5513	2	Y	60								149																			
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-	120	1	4234	2	Y	40								189																			
DEUSSEN ESTATE A															WELL #: 1					RRCID -> 263044					COMPL. DATE 10/12/2011					TOTAL DEPTH 9866					PERF. 9590 - 10236				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																			
DEUSSEN ESTATE															WELL #: 2					RRCID -> 265007					COMPL. DATE 01/05/2011					TOTAL DEPTH 9792					PERF. 9464 - 10228				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																			

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. RAYWOOD INVESTMENTS														
24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
01	2170 X	1584	-0-	-586	-0-	267	1	1149 2	N	153	176 1	2 8	184	
						168	9							
02	1764 X	1478	-0-	-286	-0-	168	1	1141 2	N	154	178 1		160	
						169	9							
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	310	1	1848 2	N	200	180 1		180	
						220	9							
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1752 2	N	172			352	
						189	9							
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	310	1	2194 2	N	220	344 1	3 8	225	
						242	9							
*06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	300	1	2286 2	N	248	318 1	3 8	152	
						273	9							
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"														
24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674														
01	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	310	1	22444 2	N	869	717 1	3 8	391	
						956	9							
02	21196 X	20026	-0-	-1170	-0-	280	1	19117 2	N	572	708 1	3 8	252	
						629	9							
03	23467 X	21964	-0-	-1503	-0-	310	1	20867 2	N	715	695 1	3 8	269	
						787	9							
04	22710 X	21071	-0-	-1639	-0-	300	1	19791 2	N	891	707 1	4 8	449	
						980	9							
05	23467 X	21447	-0-	-2020	-0-	310	1	20330 2	N	734	1063 1	3 8	117	
						807	9							
06	22710 X	21216	-0-	-1494	-0-	300	1	20200 2	N	651	533 1		235	
						716	9							
DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1														
24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 247838 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEVILLIER (LOX B)			//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
MIDDLETON, A. D. A/C #4			WELL #:	118	RRCID -> 265024	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11013 - 11025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375 - 10518	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B										CNTY: GALVESTON									
//CONT.// 24674 800 169313										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 5										RRCID -> 173201									
COMPL. DATE 03/05/1999										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849									
M O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																			
WELL #: 30U										RRCID -> 193911									
COMPL. DATE 02/10/2003										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																			
WELL #: 18										RRCID -> 198557									
COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																			
WELL #: 17										RRCID -> 204719									
COMPL. DATE 08/15/2024										TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8322 - 8469									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MACO-STEWART																			
WELL #: A 37 S										RRCID -> 210108									
COMPL. DATE 12/17/2009										TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BAYOU DEVELOPMENT B																			
WELL #: 19										RRCID -> 226570									
COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996							Y	NO RPT						-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				108
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					108
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					108
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					108
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					108
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					108

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DOBBS (11740)			25058 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.			293303													
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					96
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					96
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					96
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-					96
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE				25083 495 273611 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 255636				ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2010				TOTAL DEPTH 8324				PERF. 7712 - 7716				CNTY: WHARTON																	
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																				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																				
DOITY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL																						25636 500 386310		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE									
				WELL #: 1				RRCID -> 127221				COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 9300				PERF. 8958 - 9014																					
01		6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-							N	-0-							43																				
02		4900 #	-0-	-0-	-4900	-0-							N	-0-							43																				
03		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-							N	-0-							43																				
04		1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-							N	-0-							43																				
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-							43																				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							43																				
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT																						25645 100 020467		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK									
				WELL #: 1				RRCID -> 116064				COMPL. DATE 03/12/1985				TOTAL DEPTH 15780				PERF.14350 - 14366																					
01		5332 X	5108	-0-	-224 B	-0-		5108	3				N	-0-							142																				
02		5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-		5968	3				N	-0-							142																				
03		5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-		5943	3				N	-0-							142																				
04		6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-		6022	3				N	-0-							142																				
05		5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-		5396	3				N	-0-							142																				
06		5617 X	5617	-0-	-0- B	-0-		5617	3				N	-0-							142																				
ALABAMA-COUSHATTA																						WELL #: 2		RRCID -> 131890				COMPL. DATE 07/03/1989				TOTAL DEPTH 14470				PERF.14165 - 14224					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-																				
ALABAMA-COUSHATTA																						WELL #: 3		RRCID -> 136015				COMPL. DATE 09/12/1990				TOTAL DEPTH 14690				PERF.14286 - 14316					
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-		797	3		6	9	N	5							105																				
02		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-		1926	3		24	9	N	22							127																				
03		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-		1807	3		25	9	N	23							150																				
04		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-		1388	3		28	9	N	25							175																				
05		2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-		1835	3		25	9	N	23							198																				
06		1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-		1646	3		11	9	N	10			175	1			33																				
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'																						WELL #: 3		RRCID -> 138419				COMPL. DATE 04/22/1991				TOTAL DEPTH 14516				PERF.14231 - 14269					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							17																				
PLUGGED AND ABANDONED																						08/04/2025																			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. B															
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2149	3	125	9	N	114			214	
02	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1576	3	113	9	N	103	173	1	144	
03	2108 N	1930	-0-	-178 B	-0-	1811	3	119	9	N	108	178	1	74	
04	2190 N	1606	-0-	-584 B	-0-	1496	3	110	9	N	100			174	
05	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1806	3	112	9	N	102	177	1	99	
06	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1751	3	108	9	N	98			197	
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-			45	
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
01	19414 X	19414	-0-	-0- B	-0-	579	1	17894	3	N	855	898	1	214	
						941	9								
02	16765 X	16765	-0-	-0- B	-0-	497	1	15470	3	N	725	718	1	221	
						798	9								
03	17740 X	17740	-0-	-0- B	-0-	628	1	16234	3	N	798	712	1	307	
						878	9								
04	18941 X	18941	-0-	-0- B	-0-	623	1	17450	3	N	789	867	1	229	
						868	9								
05	19443 X	19443	-0-	-0- B	-0-	645	1	17976	3	N	747	704	1	272	
						822	9								
06	18059 X	18059	-0-	-0- B	-0-	612	1	16596	3	N	774	877	1	169	
						851	9								
JACKSON, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															
WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090															
01	0 N	542	-0-	542 B	-1970	20	1	522	3	N	-0-				-0-
02	476 N	585	-0-	109 B	-1861	20	1	565	3	N	-0-				-0-
03	527 N	629	-0-	102 B	-1759	20	1	609	3	N	-0-				-0-
04	510 N	621	-0-	111 B	-1648	23	1	598	3	N	-0-				-0-
05	589 N	632	-0-	43 B	-1605	19	1	613	3	N	-0-				-0-
06	570 N	590	-0-	20 B	-1585	21	1	569	3	N	-0-				-0-
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-				-0-
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064															
01	0 N	156	-0-	156 B	-792	6	1	150	3	N	-0-				-0-
02	84 N	133	-0-	49 B	-743	5	1	128	3	N	-0-				-0-
03	124 N	129	-0-	5 B	-738	4	1	125	3	N	-0-				-0-
04	150 N	153	-0-	3 B	-735	6	1	147	3	N	-0-				-0-
05	155 N	106	-0-	-49 B	-735	3	1	103	3	N	-0-				-0-
06	120 N	67	-0-	-53 B	-735	2	1	65	3	N	-0-				-0-
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100															
01	4872 X	4872	-0-	-0- B	-0-	831	1	4017	3	N	22				73
02	5040 X	4098	-0-	-942 B	-0-	692	1	3337	3	N	63				136
03	5580 X	5313	-0-	-267 B	-0-	800	1	4389	3	N	113				249
04	4980 X	4480	-0-	-500 B	-0-	738	1	3675	3	N	61	184	1		126
05	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	985	1	4842	3	N	44				170
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	665	1	3494	3	N	18				188

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. C															
WELL #: 2												RRCID -> 159465			
COMPL. DATE 05/11/1996												TOTAL DEPTH 14826			
PERF.14592 - 14702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	24	1	116	3	N	-0-				34
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	162	1	891	3	N	27				61
						30	9								
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	38	1	187	3	N	-0-				61
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				61
06	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	5	1	27	3	N	-0-				61
CARTER, W. T. & BRO. A												WELL #: 1			
RRCID -> 160321												COMPL. DATE 09/13/1996			
TOTAL DEPTH 14280												PERF.14070 - 14086			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALABAMA-COUSHATTA												WELL #: 7			
RRCID -> 161469												COMPL. DATE 11/10/1996			
TOTAL DEPTH 14751												PERF.14554 - 14660			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 2			
RRCID -> 161596												COMPL. DATE 12/09/1996			
TOTAL DEPTH 14207												PERF.14020 - 14058			
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	25	1	650	3	N	7				308
						8	9								
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	34	1	961	3	N	13				321
						14	9								
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	33	1	1020	3	N	18				339
						20	9								
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	30	1	771	3	N	5				344
						6	9								
05	1116 N	616	-0-	-500 B	-0-	18	1	583	3	N	14				358
						15	9								
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	34	1	922	3	N	10				368
						11	9								
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6												WELL #: 8			
RRCID -> 162363												COMPL. DATE 01/28/1997			
TOTAL DEPTH 14651												PERF.14535 - 14596			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT												WELL #: 17			
RRCID -> 162661												COMPL. DATE 03/01/1997			
TOTAL DEPTH 14299												PERF.14075 - 14132			
01	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	719	3	253	9	N	230	170	1		191
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	651	3	206	9	N	187	175	1		203
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	699	3	240	9	N	218	145	1		276
04	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	749	3	245	9	N	223	173	1		326
05	961 N	886	-0-	-75 B	-0-	699	3	187	9	N	170	183	1		313
06	900 N	772	-0-	-128 B	-0-	546	3	226	9	N	205	179	1		339

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														//CONT.// 25645 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														//CONT.// 020467														
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	348	-0-			348 B		-2729				13	1	335	3	N		-0-								-0-		
02	364 N	221	-0-			-143 B		-2729				8	1	213	3	N		-0-								-0-		
03	434 N	547	-0-			113 B		-2616				17	1	530	3	N		-0-								-0-		
04	330 N	586	-0-			256 B		-2360				22	1	564	3	N		-0-								-0-		
05	248 N	503	-0-			255 B		-2105				15	1	488	3	N		-0-								-0-		
06	540 N	221	-0-			-319 B		-2105				8	1	213	3	N		-0-								-0-		
CHAMPION INT'L. D														WELL #: 1			RRCID -> 163214			COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 14714			PERF.14451 - 14513		
01	1949 N	1949	-0-			-0- B		-0-				371	1	1453	3	N		114								200		
												125	9															
02	1210 N	1210	-0-			-0- B		-0-				242	1	932	3	N		33								233		
												36	9															
03	1775 N	1775	-0-			-0- B		-0-				321	1	1376	3	N		71	178	1						126		
												78	9															
04	2431 N	2431	-0-			-0- B		-0-				485	1	1874	3	N		65								191		
												72	9															
05	2110 N	2110	-0-			-0- B		-0-				427	1	1626	3	N		52								243		
												57	9															
06	2598 N	2598	-0-			-0- B		-0-				514	1	2018	3	N		60								303		
												66	9															
CARTER, W. T. & BROS. "C"														WELL #: 5			RRCID -> 164792			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 14173			PERF.13928 - 13986		
01	5084 X	3779	-0-			-1305 B		-0-				136	1	3514	3	N		117								368		
												129	9															
02	4592 X	2108	-0-			-2484 B		-0-				71	1	1975	3	N		56	180	1						244		
												62	9															
03	4836 X	3926	-0-			-910 B		-0-				120	1	3699	3	N		97								341		
												107	9															
04	4680 X	2268	-0-			-2412 B		-0-				82	1	2124	3	N		56	176	1						221		
												62	9															
05	4862 X	4862	-0-			-0- B		-0-				140	1	4599	3	N		112	183	1						150		
												123	9															
06	3834 X	3834	-0-			-0- B		-0-				131	1	3589	3	N		104								254		
												114	9															
CARTER, W. T. & BROS. E														WELL #: 12			RRCID -> 165105			COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14599 - 14649		
01	14 N	14	-0-			-0- B		-0-				1	1	13	3	N		-0-								181		
02	0 N	-0-	-0-			-0- B		-0-								N		-0-								181		
03	0 N	-0-	-0-			-0- B		-0-								N		-0-								181		
04	273 N	273	-0-			-0- B		-0-				10	1	263	3	N		-0-								181		
05	6 N	6	-0-			-0- B		-0-				6	3			N		-0-								181		
06	0 N	-0-	-0-			-0- B		-0-								N		-0-								181		
CARTER, W. T. & BRO. "I"														WELL #: 19			RRCID -> 165297			COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 13994			PERF.13778 - 13808		
01	234 N	234	-0-			-0- B		-0-				212	3	22	9	N		20								368		
02	114 N	114	-0-			-0- B		-0-				84	3	30	9	N		27								395		
03	186 N	114	-0-			-72 B		-0-				72	3	42	9	N		38	175	1						258		
04	210 N	107	-0-			-103 B		-0-				72	3	35	9	N		32								290		
05	136 N	136	-0-			-0- B		-0-				79	3	57	9	N		52								342		
06	120 N	86	-0-			-34 B		-0-				53	3	33	9	N		30	175	1						197		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100				NON-ASSOCIATED			
JACKSON, H.												//CONT.// 020467				WELL #: 2			
												RRCID -> 165343				COMPL. DATE 10/17/1997			
												TOTAL DEPTH 14780				PERF.13852 - 13990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE				
01	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	-0-	350	1	4550	3	N	122			213				
02	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	-0-	134	9	3880	3	N	71			284				
03	4774 X	3856	-0-	-918 B	-0-	-0-	288	1	3504	3	N	80	178	1	186				
04	5085 X	5085	-0-	-0- B	-0-	-0-	78	9	4574	3	N	102			288				
05	4774 X	2657	-0-	-2117 B	-0-	-0-	264	1	2403	3	N	50			338				
06	4620 X	1730	-0-	-2890 B	-0-	-0-	88	9	1575	3	N	27	177	1	188				
							399	1											
							112	9											
							199	1											
							55	9											
							125	1											
							30	9											
CARTER, W. T. & BRO. "K"												WELL #: 21				RRCID -> 165563			
												COMPL. DATE 10/08/1997				TOTAL DEPTH 14101			
												PERF.13950 - 13962							
01	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	-0-	1334	3	197	9	N	179	274	1	83				
02	1148 N	1052	-0-	-96 B	-0-	-0-	887	3	165	9	N	150			233				
03	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	-0-	1213	3	151	9	N	137	175	1	195				
04	1470 N	1158	-0-	-312 B	-0-	-0-	989	3	169	9	N	154	172	1	177				
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	-0-	1626	3	113	9	N	103	178	1	102				
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	-0-	2473	3	179	9	N	163	170	1	95				
CARTER, W. T. & BRO. "L"												WELL #: 22				RRCID -> 166332			
												COMPL. DATE 12/17/1997				TOTAL DEPTH 14185			
												PERF.13994 - 14014							
01	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	-0-	1498	3	70	9	N	64			131				
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	-0-	1388	3	121	9	N	110			241				
03	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	-0-	1438	3	106	9	N	96	177	1	160				
04	1530 N	1144	-0-	-386 B	-0-	-0-	1050	3	94	9	N	85	180	1	65				
05	1674 N	1235	-0-	-439 B	-0-	-0-	1149	3	86	9	N	78			143				
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	-0-	1383	3	80	9	N	73			216				
CARTER, W.T. & BRO. "I"												WELL #: 23				RRCID -> 168896			
												COMPL. DATE 05/26/1998				TOTAL DEPTH 14273			
												PERF.14000 - 14044							
01	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	-0-	2468	3	232	9	N	211	81	1	215				
02	2100 N	1956	-0-	-144 B	-0-	-0-	1792	3	164	9	N	149	175	1	189				
03	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	-0-	2476	3	226	9	N	205	177	1	217				
04	2610 N	2419	-0-	-191 B	-0-	-0-	2242	3	177	9	N	161	176	1	202				
05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	-0-	2248	3	193	9	N	175	180	1	197				
06	2610 N	2355	-0-	-255 B	-0-	-0-	2164	3	191	9	N	174	177	1	194				
CARTER, W. T. & BRO. "M"												WELL #: 24				RRCID -> 170432			
												COMPL. DATE 09/15/1998				TOTAL DEPTH 14301			
												PERF.14114 - 14122							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			57				
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 175001			
												COMPL. DATE 10/07/1999				TOTAL DEPTH 14980			
												PERF.14418 - 14462							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			20				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY				CNTY: POLK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100				NON-ASSOCIATED											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8												//CONT.// 020467				WELL #: 11											
												RRCID -> 175707				COMPL. DATE 11/19/1999				TOTAL DEPTH 14250				PERF.13966 - 14046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM										
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
01	8370 X	7552	-0-	-818 B	-0-	273	1	7068	3	N	192						384										
						211	9																				
02	7560 X	6242	-0-	-1318 B	-0-	212	1	5906	3	N	113	176	1				321										
						124	9																				
03	8370 X	5103	-0-	-3267 B	-0-	157	1	4824	3	N	111	181	1				251										
						122	9																				
04	8100 X	3156	-0-	-4944 B	-0-	112	1	2899	3	N	132	174	1				209										
						145	9																				
05	7564 X	3346	-0-	-4218 B	-0-	96	1	3160	3	N	82						291										
						90	9																				
06	7320 X	7139	-0-	-181 B	-0-	245	1	6717	3	N	161	175	1				277										
						177	9																				
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 176389				COMPL. DATE 01/08/2000				TOTAL DEPTH 15150				PERF.14628 - 14708									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-										
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #: 12		RRCID -> 176429				COMPL. DATE 01/30/2000				TOTAL DEPTH 15382				PERF.14070 - 14190									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-						-0-										
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2025																											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #: 14		RRCID -> 176592				COMPL. DATE 02/22/2000				TOTAL DEPTH 14180				PERF.13892 - 13944									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						74										
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-						74										
03	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	79	1	2416	3	N	51						125										
						56	9																				
04	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	100	1	2578	3	N	57						182										
						63	9																				
05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	49	1	1603	3	N	27						209										
						30	9																				
06	2460 N	1942	-0-	-518 B	-0-	67	1	1847	3	N	25						234										
						28	9																				
JACKSON, H.				WELL #: 4		RRCID -> 177415				COMPL. DATE 04/04/2000				TOTAL DEPTH 14048				PERF.13816 - 13866									
01	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-						105										
02	1024 X	1024	-0-	-0- B	-0-	57	1	952	3	N	14						119										
						15	9																				
03	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	383	1	2759	3	N	105						224										
						116	9																				
04	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	257	1	1676	3	N	28						252										
						31	9																				
05	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	351	1	2574	3	N	71						323										
						78	9																				
06	3060 X	2659	-0-	-401 B	-0-	349	1	2238	3	N	65						388										
						72	9																				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3														
RRCID -> 177597														
COMPL. DATE 05/26/2000														
TOTAL DEPTH 14250														
PERF.13994 - 14042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4278 X	3660	-0-	-618 B	-0-	723 1	2832 3	N			95			203
02	3864 X	3488	-0-	-376 B	-0-	105 9	2723 3	N			73			276
03	4154 X	3437	-0-	-717 B	-0-	685 1	2762 3	N			41	174 1		143
04	3540 X	3184	-0-	-356 B	-0-	80 9	2504 3	N			62			205
05	3875 X	2415	-0-	-1460 B	-0-	630 1	1872 3	N			46			251
06	3750 X	1455	-0-	-2295 B	-0-	45 9	1160 3	N			17			268
						612 1								
						68 9								
						492 1								
						51 9								
						276 1								
						19 9								
JACKSON, H.														
WELL #: 3														
RRCID -> 178276														
COMPL. DATE 07/20/2000														
TOTAL DEPTH 14118														
PERF.13832 - 13850														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753			N			-0-			5
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4														
RRCID -> 180001														
COMPL. DATE 10/01/2000														
TOTAL DEPTH 14325														
PERF.14074 - 14200														
01	2759 X	2263	-0-	-496 B	-0-	190 1	2072 3	N			1			238
02	6664 X	1604	-0-	-5060 B	-0-	1 9	1499 3	N			-0-			238
03	7378 X	1747	-0-	-5631 B	-0-	105 1	1441 3	N			160			398
04	6660 X	2392	-0-	-4268 B	-0-	130 1	2141 3	N			106	176 1		328
05	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	176 9	2396 3	N			88	186 1		230
06	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	134 1	5164 3	N			176	183 1		223
						117 9								
						154 1								
						97 9								
						313 1								
						194 9								
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3														
RRCID -> 180003														
COMPL. DATE 09/01/2000														
TOTAL DEPTH 14375														
PERF.14203 - 14325														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 4														
RRCID -> 180618														
COMPL. DATE 11/07/2000														
TOTAL DEPTH 14200														
PERF.13954 - 14006														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			22
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	3 1	85 3	N			-0-			22
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1	36 3	N			-0-			22
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4 1	96 3	N			-0-			22
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	2 1	56 3	N			-0-			22
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N			-0-			22

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTER, W. T. & BRO.																	
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143																	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972						N	-0-				-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'													WELL #:	4	RRCID -> 182262	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-				-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU													WELL #:	5	RRCID -> 185161	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104
01	0 N	567	-0-	567 B	-1328	21	1	546	3	N	-0-					-0-	
02	532 N	458	-0-	-74 B	-1328	16	1	442	3	N	-0-					-0-	
03	527 N	415	-0-	-112 B	-1328	13	1	402	3	N	-0-					-0-	
04	540 N	424	-0-	-116 B	-1328	16	1	408	3	N	-0-					-0-	
05	496 N	340	-0-	-156 B	-1328	10	1	330	3	N	-0-					-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-1328					N	-0-					-0-	
CARTER, W. T. & BRO.													WELL #:	15	RRCID -> 190754	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216
01	8587 X	7419	-0-	-1168 B	-0-	631	1	6560	3	N	207	182	1			294	
						228	9										
02	7756 X	5111	-0-	-2645 B	-0-	449	1	4495	3	N	152	180	1			266	
						167	9										
03	8401 X	7030	-0-	-1371 B	-0-	606	1	6183	3	N	219	179	1			306	
						241	9										
04	8130 X	4737	-0-	-3393 B	-0-	466	1	4124	3	N	134	176	1			264	
						147	9										
05	7781 X	5251	-0-	-2530 B	-0-	560	1	4485	3	N	187	179	1			272	
						206	9										
06	7170 X	6567	-0-	-603 B	-0-	735	1	5611	3	N	201	179	1			294	
						221	9										
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6													WELL #:	10	RRCID -> 232436	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086
01	2511 X	2443	-0-	-68 B	-0-	2318	3	125	9	N	114					174	
02	2828 X	2500	-0-	-328 B	-0-	2382	3	118	9	N	107	188	1			93	
03	3131 X	2613	-0-	-518 B	-0-	2502	3	111	9	N	101					194	
04	2640 X	2387	-0-	-253 B	-0-	2285	3	102	9	N	93	180	1			107	
05	2759 X	2412	-0-	-347 B	-0-	2332	3	80	9	N	73					180	
06	2670 X	2135	-0-	-535 B	-0-	2041	3	94	9	N	85	183	1			82	
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5													WELL #:	9	RRCID -> 234340	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.														601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1												WELL #:		1		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14075 - 14137	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						186				
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						188				
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						190				
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						192				
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						194				
06		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-						N	NO RPT						194				
BLACKSTONE MINERALS 2												WELL #:		2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200		PERF.16229 - 16386	
01		13 N	10	-0-	-3 B	-0-			10 1			N	-0-						75				
02		13 N	12	-0-	-1 B	-0-			10 1	2	9	N	2						77				
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						79				
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						81				
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						83				
06		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-						N	NO RPT						83				
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3												WELL #:		3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307		PERF.14372 - 14428	
01		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 1			N	-0-						76				
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						78				
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						80				
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						82				
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-			10 1	2	9	N	2						84				
06		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-						N	NO RPT						84				
BLACKSTONE MINERALS												WELL #:		5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164		PERF. N/A	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-				
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														25645 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														020467									
CHAMPION INT'L												WELL #:		1Y		RRCID -> 162727		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3609 - 3615	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC														102406									
BLACKSTONE MINERALS A-917												WELL #:		1H		RRCID -> 239708		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12172 - 18324	
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-			1121 3	338	9	N	307						568				
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-			711 3	240	9	N	218	366	1				420				
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-			718 3	230	9	N	209	180	1				449				
04		1410 N	983	-0-	-427	-0-			504 3	479	9	N	435	720	1				164				
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			961 3	309	9	N	281	173	1				272				
*06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1137 3	281	9	N	255	353	1				174				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//										25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WALTER OIL & GAS CORPORATION										895237											
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223308		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13434 - 18012			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

SIMMONS A-70						WELL #:		2H	RRCID -> 229794		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 13937		PERF.13739 - 20240						
01		837	N	489	-0-	-348	-0-	-0-	4	1	485	3	Y		-0-					-0-	
02		896	N	832	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	825	3	Y		-0-					-0-	
03		868	N	96	-0-	-772	-0-	-0-	1	1	95	3	Y		-0-					-0-	
04		480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05		930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

BP AMERICA DELTA						WELL #:		1	RRCID -> 230207		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 14474		PERF.14105 - 20000						
01		3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	3	114	9	N		104	188	1			133	
02		3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	3	58	9	N		53					186	
03		3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	1	89	9	N		81					267	
04		3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	3	54	9	N		49	170	1			146	
05		3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	3	46	9	N		42					188	
06		3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	3	66	9	N		60					248	

DICKENS A-214						WELL #:		1H	RRCID -> 233191		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 13679		PERF.13674 - 19147						
01		3813	X	2893	-0-	-920	-0-	-0-	10	1	2555	3	N		298	183	1			552	
									328	9											
02		3444	X	2484	-0-	-960	-0-	-0-	9	1	2174	3	N		274	365	1			461	
									301	9											
03		3813	X	2682	-0-	-1131	-0-	-0-	8	1	2348	3	N		296	362	1			395	
									326	9											
04		3150	X	2169	-0-	-981	-0-	-0-	8	1	1846	3	N		286	345	1			336	
									315	9											
05		2883	X	1800	-0-	-1083	-0-	-0-	6	1	1505	3	N		263	178	1			421	
									289	9											
06		2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	-0-	6	1	1302	3	N		250	357	1			314	
									275	9											

WOODS A-82						WELL #:		1H	RRCID -> 234640		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 13893		PERF.14175 - 19800						
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					226	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					226	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					226	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					226	
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					226	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					226	

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK				
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2340	-0-	-1194	-0-	13 1	2037 3	N			264	367 1		437
02	3192 X	2741	-0-	-451	-0-	290 9	15 1	2359 3	N		334	177 1		594
03	3534 X	2806	-0-	-728	-0-	367 9	14 1	2387 3	N		368	680 1		282
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	405 9	25 1	3420 3	N		452	540 1		194
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	497 9	27 1	3853 3	N		421	368 1		247
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	463 9	29 1	3999 2	N		381	342 1		286
						419 9								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
01	1736 N	379	-0-	-1357	-0-	34 1	187 5	N			144			576
02	1568 N	397	-0-	-1171	-0-	158 9	2 1	363 3	N		29			605
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	32 9	289 1	67 9	N		61	357 1		309
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	22 3	8 9	N			7			316
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	227 3	66 9	N			60			376
06	330 N	8	-0-	-322	-0-	8 3		N			-0-			376
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	7 1	1746 3	N			132	180 1		515
02	1708 N	1667	-0-	-41	-0-	145 9	6 1	1525 3	N		124			639
03	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	136 9	6 1	1597 3	N		125	358 1		406
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	138 9	7 1	1599 3	N		159	186 1		379
05	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	175 9	7 1	1510 3	N		142			521
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	156 9	7 1	1497 3	N		164	180 1		505
						180 9								
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
01	17701 X	11741	-0-	-5960	-0-	82 1	9639 3	N			1836	1609 1		606
02	15988 X	13216	-0-	-2772	-0-	2020 9	93 1	10904 3	N		2017	2333 1		290
03	16616 X	13259	-0-	-3357	-0-	2219 9	92 1	10848 3	N		2108	1764 1		634
04	14550 X	11134	-0-	-3416	-0-	2319 9	77 1	9054 3	N		1821	1954 1		501
*05	14632 X	11119	-0-	-3513	-0-	2003 9	78 1	9125 3	N		1742	1909 1		334
06	14160 X	11057	-0-	-3103	-0-	1916 9	77 1	9059 3	N		1746	1745 1		335
						1921 9								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
01	88815 X	88116 -0-	-699 -0-	698 1	82136 3	Y	4802	4895 1						1900
02	80220 X	75849 -0-	-4371 -0-	5282 9	70865 3	Y	3984	3815 1						2069
03	88815 X	84170 -0-	-4645 -0-	602 1	78437 3	Y	4605	4562 1						2112
04	85950 X	78748 -0-	-7202 -0-	4382 9	73923 3	Y	3815	3990 1						1937
05	88815 X	78708 -0-	-10107 -0-	667 1	73174 3	Y	4465	4512 1						1890
06	85260 X	73956 -0-	-11304 -0-	5066 9	69164 3	Y	3822	3807 0						1905
				628 1										
				4197 9										
				4912 9										
				588 1										
				4204 9										
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
01	1612 N	1053 -0-	-559 -0-	899 3	154 9	N	140	181 1						174
02	1540 N	1077 -0-	-463 -0-	899 3	178 9	N	162	162 1						174
03	1519 N	1315 -0-	-204 -0-	1127 3	188 9	N	171	163 1						182
04	2110 N	2110 -0-	-0- -0-	1891 3	219 9	N	199							381
05	1178 N	779 -0-	-399 -0-	696 3	83 9	N	75	174 1						282
06	2001 N	2001 -0-	-0- -0-	1810 3	191 9	N	174	357 1						99
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							194
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							194
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	45							239
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	27							266
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	58							324
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	27							351
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
01	1116 N	489 -0-	-627 -0-	270 3	219 9	N	199	351 1						155
02	1036 N	479 -0-	-557 -0-	282 3	197 9	N	179	179 1						155
03	881 N	881 -0-	-0- -0-	555 3	326 9	N	296							451
04	649 N	649 -0-	-0- -0-	441 3	208 9	N	189	351 1						289
05	957 N	957 -0-	-0- -0-	698 3	259 9	N	235	180 1						344
06	840 N	822 -0-	-18 -0-	570 3	252 9	N	229	176 1						397
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
01	390 N	390 -0-	-0- -0-	365 3	25 9	N	23							164
02	280 N	164 -0-	-116 -0-	164 3		N	-0-							164
03	373 N	373 -0-	-0- -0-	278 3	95 9	N	86	181 1						69
04	443 N	443 -0-	-0- -0-	351 3	92 9	N	84							153
05	403 N	198 -0-	-205 -0-	164 3	34 9	N	31							184
06	360 N	174 -0-	-186 -0-	142 3	32 9	N	29							213
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
01	372 N	93 -0-	-279 -0-	93 3		N	-0-							327
02	336 N	250 -0-	-86 -0-	134 3	116 9	N	105	168 1						264
03	199 N	199 -0-	-0- -0-	199 3		N	-0-							264
04	327 N	327 -0-	-0- -0-	203 3	124 9	N	113							377
05	304 N	304 -0-	-0- -0-	265 3	39 9	N	35							412
06	211 N	211 -0-	-0- -0-	174 3	37 9	N	34							446

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	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										
01	806	N	287	-0-	-519	-0-	154	3	133	9	N	121	180	1	681
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	178	3	382	9	N	347	347	1	681
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			681
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			681
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	507	3	35	9	N	32	347	1	366
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	289	3	102	9	N	93			459
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830															
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	743	3	385	9	N	350	350	1	1030
02	1232	X	398	-0-	-834	-0-	398	3			N	-0-			1030
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1313	3	367	9	N	334	334	1	1030
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1683	3	194	9	N	176	176	1	1030
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1337	3	98	9	N	89	346	1	773
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1531	3	222	9	N	202	517	1	458
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190															
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	536	3	250	9	N	227	181	1	140
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	821	3	197	9	N	179	179	1	140
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1323	3	303	9	N	275	171	1	244
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	963	3	318	9	N	289	351	1	182
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1015	3	248	9	N	225	352	1	55
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	811	3	255	9	N	232			287
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394															
01	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1244	3	398	9	N	362	537	1	234
02	2800	N	8878	-0-	6078	6078	8681	3	197	9	N	179	179	1	234
03	3100	N	2794	-0-	-306	5772	2121	3	673	9	N	612	548	1	298
04	3000	N	2854	-0-	-146	5626	2456	3	398	9	N	362	176	1	484
05	3100	N	2721	-0-	-379	5247	2225	3	496	9	N	451	180	1	755
06	8382	X	3135	-0-	-5247	-0-	2799	3	336	9	N	305	705	1	355
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683															
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	76	3	97	9	Y	88			235
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	48	3	186	9	Y	169	169	1	235
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-			235
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	191	3	66	9	Y	60	166	1	129
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	62	3	78	9	Y	71			200
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	174	1	97
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628															
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1011	3	83	9	N	75			274
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1139	3	187	9	N	170	170	1	274
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			274
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84	176	1	182
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	627	3	40	9	N	36	133	1	85
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	N	50			135

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
01	806 N	339	-0-	-467	-0-	146	3	193	9	Y	175	178	1	147
02	700 N	59	-0-	-641	-0-	59	3			Y	-0-			147
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	131	3	340	9	Y	309	339	1	117
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	173	3	217	9	Y	197	162	1	152
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	205	3	161	9	Y	146	179	1	119
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	227	3	166	9	Y	151	176	1	94
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
01	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3288	3	211	9	N	192	171	1	317
02	3360 X	2877	-0-	-483	-0-	2682	3	195	9	N	177	177	1	317
03	3534 X	2369	-0-	-1165	-0-	2325	3	44	9	N	40	157	1	200
04	3390 X	2749	-0-	-641	-0-	2511	3	238	9	N	216	162	1	254
05	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2069	3	210	9	N	191	171	1	274
06	3390 X	2582	-0-	-808	-0-	2387	3	195	9	N	177			451
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	3	10	9	N	9			139
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			139
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	3	14	9	N	13			152
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7			159
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3			162
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5			167
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
01	2914 X	1768	-0-	-1146	-0-	1597	3	171	9	N	155	180	1	94
02	2632 X	1413	-0-	-1219	-0-	1413	3			N	-0-			94
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2501	3	354	9	N	322	177	1	239
04	4110 X	2569	-0-	-1541	-0-	2348	3	221	9	N	201	178	1	262
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2583	3	213	9	N	194	356	1	100
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2824	3	287	9	N	261	177	1	184
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

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 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											
01	2511 N	1817	-0-	-694	-0-	1719	3	98	9	N	89	180	1	89
02	2268 N	1474	-0-	-794	-0-	1474	3			N	-0-			89
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2490	3	188	9	N	171	178	1	82
04	1770 N	489	-0-	-1281	-0-	489	3			N	-0-			82
05	1891 N	181	-0-	-1710	-0-	181	3			N	-0-			82
06	2580 N	9	-0-	-2571	-0-	9	3			N	-0-			82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2898	3	373	9	N	339	352	1	363
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	980	3	198	9	N	180	180	1	363
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2750	3	530	9	N	482	354	1	491
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3118	3	321	9	N	292	355	1	428
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2381	3	507	9	N	461	178	1	711
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1647	3	238	9	N	216	531	1	396
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5626	3	293	9	N	266	179	1	458
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3258	3	395	9	N	359	359	1	458
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3999	3	316	9	N	287	179	1	566
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2998	3	212	9	N	193	353	1	406
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305	3	299	9	N	272			678
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4558	3	275	9	N	250	354	1	574
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2897	3	448	9	N	407	549	1	192
02	2324 X	2050	-0-	-274	-0-	1852	3	198	9	N	180	180	1	192
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	2930	3	656	9	N	596	352	1	436
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3009	3	463	9	N	421	513	1	344
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2764	3	360	9	N	327	180	1	491
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3023	3	399	9	N	363	705	1	149
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	46			180
02	2800 N	3421	-0-	621	-0-	2653	3	768	9	N	698	698	1	180
03	2746 N	2125	-0-	-621	-0-	1615	3	510	9	N	464	529	1	115
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1484	3	570	9	N	518	533	1	100
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	909	3	443	9	N	403	174	1	329
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1020	3	396	9	N	360	509	1	180
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1043	3	129	9	N	117			254
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	698	3	191	9	N	174	174	1	254
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	900	3	17	9	N	15			269
04	1140 N	826	-0-	-314	-0-	698	3	128	9	N	116	176	1	209
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344	3	58	9	N	53			262
06	900 N	583	-0-	-317	-0-	493	3	90	9	N	82	167	1	177
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			209
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3977	3	138	9	N	125	186	1	148
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2482	3	273	9	N	248	355	1	41
04	2820 X	1800	-0-	-1020	-0-	1610	3	190	9	N	173			214
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490	3	182	9	N	165	176	1	203
06	2820 X	1489	-0-	-1331	-0-	1351	3	138	9	N	125	177	1	151

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 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
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	108	176	1	99
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	73	3	195	9	N	177	177	1	99
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	265	3	305	9	N	277	172	1	204
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	332	3	200	9	N	182	177	1	209
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216	3	182	9	N	165	180	1	194
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	200	3	198	9	N	180	177	1	197
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4123	3	208	9	N	189	361	1	192
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2519	3	194	9	N	176	176	1	192
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2128	3	402	9	N	365	325	1	232
04	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	1836	3	238	9	N	216	177	1	271
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795	3	319	9	N	290	352	1	209
06	2340 X	2267	-0-	-73	-0-	1990	3	277	9	N	252	170	1	291
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	62	175	1	89
02	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	14940	3	403	9	N	366	366	1	89
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	10766	3	784	9	N	713	536	1	266
04	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10969	3	637	9	N	579	534	1	311
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7203	3	501	9	N	455	529	1	237
*06	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9032	3	506	9	N	460	528	1	169
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	3	157	9	N	143	357	1	247
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			247
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	27	3	227	9	N	206			453
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	3	271	9	N	246	353	1	346
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	152	3	108	9	N	98			444
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	N	117			561
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587														
01	2790 X	820	-0-	-1970	-0-	531	3	289	9	N	263	181	1	370
02	2520 X	853	-0-	-1667	-0-	261	3	592	9	N	538	538	1	370
03	2790 X	1423	-0-	-1367	-0-	1194	3	229	9	N	208	178	1	400
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	1131	3	398	9	N	362	344	1	418
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	960	3	407	9	N	370	528	1	260
*06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1218	3	398	9	N	362	342	1	280
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943														
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	416	3	683	9	N	621	535	1	291
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	398	3	369	9	N	335	335	1	291
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	655	3	339	9	N	308	527	1	72
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	795	3	403	9	N	366			438
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	591	3	277	9	N	252	356	1	334
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	487	3	296	9	N	269	355	1	248
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	25			139
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-			139
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25			164
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	3	14	9	N	13			177
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	N	3			180
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9			189

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 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
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	23	9	N	21	178	1			152
02	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	-0-	3915	3	201	9	N	183	183	1			152
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	-0-	4098	3	257	9	N	234	176	1			210
04	5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	-0-	2535	3	162	9	N	147	162	1			195
05	5394 X	3153	-0-	-2241	-0-	-0-	2933	3	220	9	N	200	176	1			219
06	4560 X	3659	-0-	-901	-0-	-0-	3400	3	259	9	N	235	175	1			279
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					273
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					273
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080																	
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	-0-	6032	3	266	9	N	242	168	1			361
02	5376 X	3757	-0-	-1619	-0-	-0-	3745	3	12	9	N	11	172	1			200
03	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					200
04	5850 X	4778	-0-	-1072	-0-	-0-	4658	3	120	9	N	109					309
05	6045 X	3780	-0-	-2265	-0-	-0-	3673	3	107	9	N	97					230
06	5850 X	4608	-0-	-1242	-0-	-0-	4533	3	75	9	N	68	173	1			125
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219																	
01	6045 X	2696	-0-	-3349	-0-	-0-	2488	3	208	9	N	189	351	1			94
02	5460 X	3094	-0-	-2366	-0-	-0-	2898	3	196	9	N	178	178	1			94
03	5549 X	4831	-0-	-718	-0-	-0-	4627	3	204	9	N	185					279
04	6420 X	4266	-0-	-2154	-0-	-0-	4078	3	188	9	N	171	181	1			269
05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	-0-	3767	3	204	9	N	185	362	1			92
*06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	3	183	9	N	166	176	1			82
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					155
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					177
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2025

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

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

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10	10	1			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50	1	26	9	N	24	24	1			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20	20	1			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15					15
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO											
UPLAND OPERATING, LLC				878942																			
MORIAN				WELL #:		1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10608 - 16038									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y	-0-						81
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:		1D		RRCID -> 174850		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10964		PERF. 2070 - 2080									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
MORIAN				WELL #:		4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10298 - 10344									
01	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-	B	-0-					N	-0-		N	-0-						100
02	896 N	692	-0-	-204	B	-0-	B	-0-	304	1	388	2	N	-0-		N	-0-						100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	899 N	774	-0-	-125	B	-0-	B	-0-	278	1	496	2	N	-0-		N	-0-						100
04	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	276	1	497	2	N	-0-		N	-0-						100
05	775 N	427	-0-	-348	B	-0-	B	-0-	141	1	286	2	N	-0-		N	-0-						100
06	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	383	1	793	2	N	89	164	1							25
									98	9													
MORIAN				WELL #:		3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12014 - 12054									
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	B	-0-					N	-0-		N	-0-						125
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	61	1	79	2	N	-0-		N	-0-						125
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	56	1	99	2	N	-0-		N	-0-						125
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	54	1	96	2	N	-0-		N	-0-						125
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	51	1	104	2	N	-0-		N	-0-						125
06	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	B	-0-	47	1	98	2	N	-0-		N	-0-						125
MORIAN				WELL #:		6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699									
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	B	-0-					N	-0-		N	-0-						109
02	364 N	303	-0-	-61	B	-0-	B	-0-	133	1	170	2	N	-0-		N	-0-						109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	B	-0-	123	1	220	2	N	-0-		N	-0-						109
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	133	1	239	2	N	-0-		N	-0-						109
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	127	1	258	2	N	-0-		N	-0-						109
06	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	B	-0-	93	1	193	2	N	-0-		N	-0-						109

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO						
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.// 878942														
MORIAN				WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863						
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
01	1178 N	-0-	-0-		-1178 B	-0-	-0-					N	266	291	1			190
02	1119 N	1119	-0-		-0- B	-0-	-0-	419	1	536	2	N	149	177	1			162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1205 N	1205	-0-		-0- B	-0-	-0-	363	1	649	2	N	175	180	1			157
04	1234 N	1234	-0-		-0- B	-0-	-0-	193	9	371	1	N	175					332
05	1240 N	1114	-0-		-126 B	-0-	-0-	193	9	307	1	N	165	338	1			159
06	1170 N	1150	-0-		-20 B	-0-	-0-	182	9	325	1	N	138	163	1			134
									152	9								

MORIAN				WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318						
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31 N	15	-0-		-16 B	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					97
06	15 N	-0-	-0-		-15 B	-0-	-0-					N	-0-					97

MORIAN				WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232						
01	124 N	-0-	-0-		-124 B	-0-	-0-					N	-0-					47
02	135 N	135	-0-		-0- B	-0-	-0-	59	1	76	2	N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	145 N	145	-0-		-0- B	-0-	-0-	52	1	93	2	N	-0-					47
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	-0-	54	1	96	2	N	-0-					47
05	155 N	155	-0-		-0- B	-0-	-0-	51	1	104	2	N	-0-					47
06	145 N	145	-0-		-0- B	-0-	-0-	47	1	98	2	N	-0-					47

MORIAN				WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225						
01	155 N	-0-	-0-		-155 B	-0-	-0-					N	-0-					104
02	140 N	135	-0-		-5 B	-0-	-0-	59	1	76	2	N	-0-					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155 N	145	-0-		-10 B	-0-	-0-	52	1	93	2	N	-0-					104
04	150 N	150	-0-		-0- B	-0-	-0-	54	1	96	2	N	-0-					104
05	155 N	155	-0-		-0- B	-0-	-0-	51	1	104	2	N	-0-					104
06	150 N	145	-0-		-5 B	-0-	-0-	47	1	98	2	N	-0-					104

MORIAN				WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388						
01	899 N	-0-	-0-		-899 B	-0-	-0-					N	15	7	1			112
02	896 N	671	-0-		-225 B	-0-	-0-	287	1	367	2	N	15					127
									17	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899 N	898	-0-		-1 B	-0-	-0-	317	1	568	2	N	12					139
04	979 N	979	-0-		-0- B	-0-	-0-	326	1	587	2	N	60	172	1			27
05	919 N	919	-0-		-0- B	-0-	-0-	66	9	299	1	N	10					37
06	870 N	385	-0-		-485 B	-0-	-0-	299	1	609	2	N						37
									11	9								
									125	1	259	2	N	1				38
									1	9								

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO							
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942												
LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11310 - 11421					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11	1	24	2	N	-0-					-0-
LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 10532 - 10562					
01	5363 N	-0-	-0-	-5363 B	-0-					N	97	47	1			180
02	5318 N	5318	-0-	-0- B	-0-	2297	1	2938	2	N	75	185	1			70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		83	9									
03	5611 N	5581	-0-	-30 B	-0-	1980	1	3540	2	N	55					125
						61	9									
04	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	1948	1	3512	2	N	101	163	1			63
						111	9									
05	5885 N	5424	-0-	-461 B	-0-	1767	1	3603	2	N	49					112
						54	9									
06	5400 N	5241	-0-	-159 B	-0-	1691	1	3504	2	N	42					154
						46	9									
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					
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					77
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	4			N	-0-					77
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					77
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-					77
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					77
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-					77
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (5370)				26334 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
DUFFY, G. A.				WELL #:	1	RRCID -> 113724	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5396 - 5400
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.					WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL	DEPTH	5790	PERF.	5380	-	5384
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT						-0-
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				88

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED					06/11/2019						

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ARCADIA OPERATING, 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	* * 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
*11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6055 2	165 9	N	150	179	1			86
*12	6634 X	6286	-0-	-348	-0-	6264 2	22 9	N	20					106
*01	6634 X	5523	-0-	-1111	-0-	5469 2	54 9	N	49					155
*02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7522 2	252 9	N	229					384
*03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6314 2	37 9	N	34	371	1			47
*04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6879 2	348 9	N	316	184	1			179
*05	6634 X	5529	-0-	-1105	-0-	5501 2	28 9	N	25					204
06	6420 X	6024	-0-	-396	-0-	5992 2	32 9	N	29					233
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
ATLAS OPERATING LLC														
STODDARD -A-														
WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/23/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
LEWIS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540														
01	DLQ G-10	280	-0-	280	1823	259 2	21 9	Y	19	23	1			66
02	1857 N	34	-0-	-1823	-0-	10 2	24 9	Y	22	20	1			68
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257 2	7 9	Y	6	19	1			55
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	135 2	4 9	Y	4					59
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 2	2 9	Y	2					61
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	Y	3					64
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593														
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	535 2	96 9	N	87					263
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	617 2	37 9	N	34	173	1			124
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	682 2	24 9	N	22					146
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	605 2	31 9	N	28					174
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1001 2	63 9	N	57					231
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1554 2	47 9	N	43					274

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)												CNTY: MATAGORDA												
ATLAS OPERATING LLC																								
LEWIS, J. C.																								
WELL #: 6												RRCID ->	212981	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	10362	-	10426		
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				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				

LEWIS, J. C.												WELL #:	3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11303	-	11307
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	1305	145	2	12	9	Y	11	13	1						118				
02		1326 N	21	-0-	-1305	-0-	6	2	15	9	Y	14	13	1						119				
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	12	1						111				
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	119	2	4	9	Y	4								115				
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2								117				
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3								120				

LEWIS, J. C. "C"												WELL #:	1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	10506	-	10564
01	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	6909	1524	2	125	9	Y	114	134	1						207				
02		2700 N	232	-0-	-2468	4441	69	2	163	9	Y	148	136	1						219				
03		3100 N	1335	-0-	-1765	2676	1260	2	75	9	Y	68	133	1						154				
04		3000 N	412	-0-	-2588	88	398	2	14	9	Y	13								167				
05		1534 N	1446	-0-	-88	-0-	1439	2	7	9	Y	6								173				
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	Y	9								182				

J.C. LEWIS												WELL #:	5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL	DEPTH	11481	PERF.	11372	-	11380
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				

GAITHER PETROLEUM CORPORATION												292850												
SANTOS-LEWIS GU												WELL #:	2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	11578	PERF.	11242	-	11280
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								258				

TRI-C RESOURCES, LLC												868622												
BUCKEYE RANCH UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.	11486	-	14330
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								82				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								82				

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)				26510 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
ARCADIA OPERATING, LLC				028734														
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				WELL #: 1	RRCID -> 048189	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH 11478	PERF.11326 - 11336										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3007	2056	-0-	-951	-0-	1881	2	175	9	N	159	184	1			74		
02	3356	3036	-0-	-320	-0-	2989	2	47	9	N	43					117		
03	3007	2156	-0-	-851	-0-	2128	2	28	9	N	25					142		
04	3406	3406	-0-	-0-	-0-	3362	2	44	9	N	40					182		
05	3007	2564	-0-	-443	-0-	2531	2	33	9	N	30					212		
*06	5676	4293	-0-	-1383	-0-	4254	2	39	9	N	35	182	1			65		
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)				26510 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC				101153														
PIERCE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116										
01	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					76		
02	6843 R	6843	-0-	-0-	-0-	6809	2	34	9	N	31					107		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					108		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					113		
05	4867	-0-	-0-	-4867	-0-					N	8					121		
06	4710	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					121		
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221														
STEELE, L. M. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)				26513 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907														
TERRY, P.P.				WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867										
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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000																		
DURKEE (DY SAND)				26754 040	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752														
PIZZITOLA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
06	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										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-		

DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
WALKER				WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

WALKER				WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

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								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
WRD OPERATING LLC				100758													
GEORGE KOSTAS				WELL #:	2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				86
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				86
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				86
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				86

RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				60

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 266

DYERSDALE, N. (8100) WRD OPERATING LLC BROOK, M. I.						26878 850 100758	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-			150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6747					N	-0-			150
03	14B	DENY	9	-0-	9	6756		9	2		N	-0-			150
04	14B	DENY	13	-0-	13	6769		13	2		N	-0-			150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6769					N	NO RPT			150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6769					N	NO RPT			150

DYNAMIC (FRIO 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)					26909 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926								
DUNCAN					WELL #:	3	RRCID -> 182405	COMPL.	DATE 02/16/2001	TOTAL	DEPTH 13873	PERF.12556	- 12811
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	75 1	1095	2	N	17		67
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	19 9	986	2	N	10		77
03	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	11 9	968	2	N	10		87
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75 1	1073	2	N	18		105
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-	20 9	591	2	N	32		137
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35 9	1038	2	N	17		154
							75 1						
							19 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)					26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.					255456				
LLSE MILLER					WELL #:	1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				386310 WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824 - 15854
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	288 3	1 9	1984 2 Y 3 19 1 4
02	2044 N	2024	-0-	-20	-0-	239 21	1 9	1764 2 Y 19 20 1 3
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	265 2	1 9	1906 2 Y 2 5
04	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	249 1	1 9	1840 2 Y 1 6
05	2232 N	1675	-0-	-557	-0-	238 3	1 9	1434 2 Y 3 9
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	261 6	1 9	1870 2 Y 5 14

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	16018	PERF.	15149 - 15507
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	191841	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	16146	PERF.	15630 - 15670
01	13640	X	12335	-0-	-1305	-0-	1560 29 9	1 10746	2 Y	26	114	1	25
02	12320	X	11597	-0-	-723	-0-	1380 29 9	1 10188	2 Y	26			51
03	13454	X	12661	-0-	-793	-0-	1538 47 9	1 11076	2 Y	43			94
04	12540	X	12382	-0-	-158	-0-	1474 17 9	1 10891	2 Y	15			109
05	12834	X	9824	-0-	-3010	-0-	1394 15 9	1 8415	2 Y	14			123
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1640 47 9	1 11739	2 Y	43			166

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195513	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	16150	PERF.	15700 - 15770
01	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	373 7 9	1 2568	2 Y	6	15	1	6
02	2996	X	2529	-0-	-467	-0-	299 21 9	1 2209	2 Y	19	22	1	3
03	3317	X	2736	-0-	-581	-0-	333 3 9	1 2400	2 Y	3			6
04	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	309 2 9	1 2282	2 Y	2			8
05	2945	X	1876	-0-	-1069	-0-	266 4 9	1 1606	2 Y	4			12
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	312 10 9	1 2231	2 Y	9			21

FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	196147	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	15824	PERF.	15090 - 15550
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	239 15 9	1 1648	2 Y	14	59	1	13
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	203 9 9	1 1500	2 Y	8			21
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	217 15 9	1 1561	2 Y	14			35
04	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	202 7 9	1 1490	2 Y	6			41
05	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	203 2 9	1 1225	2 Y	2			43
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	197 7 9	1 1413	2 Y	6			49

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT															//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
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													
01	2046 N	1811	-0-	-235	-0-	229 6 9	1 1576	2	Y		5	20	1			6													
02	1764 N	1640	-0-	-124	-0-	193 20 9	1 1427	2	Y		18	21	1			3													
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	217 19 9	1 1560	2	Y		17					20													
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209 22 9	1 1541	2	Y		20					40													
05	1829 N	654	-0-	-1175	-0-	93 1 9	1 560	2	Y		1					41													
06	1740 N	653	-0-	-1087	-0-	80 1 9	1 573	2	Y		-0-					41													
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930																													
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	180 4 9	1 1242	2	Y		4	15	1			4													
02	1288 N	1264	-0-	-24	-0-	148 21 9	1 1095	2	Y		19	20	1			3													
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	154 2 9	1 1111	2	Y		2					5													
04	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	158 1 9	1 1164	2	Y		1					6													
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	133 3 9	1 801	2	Y		3					9													
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	184 7 9	1 1319	2	Y		6					15													
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787																													
01	7533 X	6858	-0-	-675	-0-	868 12 9	1 5978	2	Y		11	32	1			11													
02	6804 X	6442	-0-	-362	-0-	764 33 9	1 5645	2	Y		30	36	1			5													
03	7409 X	7156	-0-	-253	-0-	872 6 9	1 6278	2	Y		5					10													
04	7020 X	6998	-0-	-22	-0-	833 9 9	1 6156	2	Y		8					18													
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-	680 8 9	1 4104	2	Y		7					25													
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	880 15 9	1 6296	2	Y		14					39													
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768																													
01	8680 X	8330	-0-	-350	-0-	1054 12 9	1 7264	2	Y		11	30	1			11													
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	890 28 9	1 6569	2	Y		25	32	1			4													
03	8618 X	8464	-0-	-154	-0-	1031 4 9	1 7429	2	Y		4					8													
04	8340 X	8095	-0-	-245	-0-	964 8 9	1 7123	2	Y		7					15													
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-	936 8 9	1 5650	2	Y		7					22													
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	1005 10 9	1 7193	2	Y		9					31													

DYNAMIC (WILCOX 15,150)													CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY																
PEACH CREEK GAS UNIT																
WELL #: 10R													RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004	
													TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	289 1	1993 2	Y	2	15	1					3
02	2128 N	2108	-0-	-20	-0-	250 1	1848 2	Y	9	11	1					1
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	288 1	2072 2	Y	2							3
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	272 1	2009 2	Y	1							4
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	272 1	1644 2	Y	2							6
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	266 1	1902 2	Y	2							8
FORGASON DEEP GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 213823	
													COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706	
													PERF.15257 - 15710			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 223715	
													COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338	
													PERF.15425 - 16010			
01	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	182 1	1255 2	Y	4	20	1					5
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	171 1	1262 2	Y	11	14	1					2
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	182 1	1310 2	Y	2							4
04	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	164 1	1210 2	Y	3							7
05	1581 N	648	-0-	-933	-0-	92 1	555 2	Y	1							8
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	161 1	1149 2	Y	3							11
DYNAMIC (YEGUA 7250)													CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.																
DUNCAN																
WELL #: 1													RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014	
													TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							39
EAGLE BAY (VICKSBURG)													CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
TALOS ON EXPLORATION LLC																
EAGLE BAY GAS UNIT																
WELL #: 3291													RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001	
													TOTAL DEPTH 16385		PERF.16260 - 17110	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
TALOS QN EXPLORATION LLC		//CONT.//		102624									
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462 PERF.16146 - 16159			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000 PERF.16220 - 16648			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WANDOO ENERGY, LLC				895737									
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 9609 - 9629			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WANDOO ENERGY, LLC		895737						
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661 - 9674		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
EASTER (15120)		27316 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D., LLC		886209						
LEHRER		WELL #: 2	RRCID -> 199076	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 14798 - 14818		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2025								
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
EATON (MIOCENE 2000)		27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931						
EATON UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987 - 2000		
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28 1	209 2	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 2	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	27 1	215 2	-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			-0-
EATON (MIOCENE 2100)		27372 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931						
EATON UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2148 - 2400		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824						
DUKE		WELL #: 1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 3400 - 3500		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)														CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC															
BAR M RANCH															
				//CONT.//	27700 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				//CONT.//	300824										
				WELL #:	1	RRCID -> 171900				COMPL. DATE 01/02/1999				TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		130
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)														CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC															
BAR M RANCH															
				WELL #:	2	RRCID -> 177905				COMPL. DATE 05/27/2000				TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10540 - 10568	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EGYPT (COOK MTN)														CNTY: WHARTON	
HOME PETROLEUM CORP.															
NORTHINGTON															
				WELL #:	1	RRCID -> 162017				COMPL. DATE 12/08/1996				TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532	
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2				Y	-0-		-0-
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	693	-0-	693	693	693	2				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	375	-0-	375	1068	375	2				Y	-0-		-0-
05	1128	N	60	-0-	-1068	-0-	60	2				Y	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HANCOCK															
				WELL #:	1	RRCID -> 170803				COMPL. DATE 02/22/1998				TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618	
01	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2				Y	-0-		3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				Y	-0-		3
03	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347	2				Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	178	-0-	178	525	178	2				Y	-0-		3
05	553	N	28	-0-	-525	-0-	28	2				Y	-0-		3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		3
RICOCHET ENERGY, INC.															
NORTHINGTON-SHWAB															
				WELL #:	1	RRCID -> 298428				COMPL. DATE 04/18/2024				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778	
01	116653	X	77214	-0-	-39439	-0-	74126	2	3088	9	N	2807	2842	1	299
02	105364	X	75104	-0-	-30260	-0-	72521	2	2583	9	N	2348	2173	1	474
03	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	82525	1	2542	9	N	2311	2499	1	286
04	71285	X	71285	-0-	-0-	-0-	69325	2	1960	9	N	1782	1936	1	132
05	80887	X	80887	-0-	-0-	-0-	79035	1	1852	9	N	1684	1457	2	359
06	74188	X	74188	-0-	-0-	-0-	72815	2	1373	9	N	1248	1243	1	364
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
EVANGELINE															
				WELL #:	1	RRCID -> 281708				COMPL. DATE 03/03/2016				TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868	
01	7493	X	1686	-0-	-5807	-0-	623	1	1063	2	N	-0-			177
02	2408	X	80	-0-	-2328	-0-	3	1	77	2	N	-0-			177
03	2666	X	307	-0-	-2359	-0-	30	1	277	2	N	-0-			177
04	2580	X	134	-0-	-2446	-0-	7	1	127	2	N	-0-			177
05	1674	X	686	-0-	-988	-0-	29	1	657	2	N	-0-			177
06	1620	X	450	-0-	-1170	-0-	18	1	432	2	N	-0-			177

EGYPT (COOK MTN)				//CONT.//	27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.//	864566										
EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		1221	1	2079	2	N	-0-			109
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		237	1	4631	2	N	-0-			109
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		408	1	3634	2	N	-0-			109
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		218	1	3830	2	N	-0-			109
05	5394 X	2300	-0-	-3094	-0-		101	1	2199	2	N	-0-			109
06	5220 X	3343	-0-	-1877	-0-		134	1	3209	2	N	-0-			109
EGYPT (FRIO 4700)					27807 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EGYPT (2800)					27807 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC					616818										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		23	1	152	2	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		16	1	134	2	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-		21	1	130	2	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		25	1	145	2	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-		25	1	126	2	N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-		23	1	109	2	N	-0-			-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)					27809 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC					616818										
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		160	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-		144	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-		164	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		183	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1165	-0-	-292	-0-		190	1	975	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	841	-0-	-299	-0-		149	1	692	2	N	-0-			-0-
ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664		
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		160	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-		143	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-		164	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		184	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1170	-0-	-287	-0-		191	1	979	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	835	-0-	-305	-0-		148	1	687	2	N	-0-			-0-
ANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675		
01	3100 N	1657	-0-	-1443	2796		217	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1479	-0-	-1321	1475		162	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	3008 N	1533	-0-	-1475	-0-		212	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		231	1	1367	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1391	-0-	-252	-0-		227	1	1164	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1149	-0-	-321	-0-		203	1	946	2	N	-0-			-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC				884907													
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5404 - 5414				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVRAN				WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5968 - 6000				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (YEGUA)				27923 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.				324750													
ZALMAN				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9446 - 10097				
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	940	2	226	9	N	205	182	1			152
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					152
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					152
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					152
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170				
01		2139 N	1462	-0-	-677	-0-	1320	2	142	9	N	129	184	1			104
02		1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					104
03		2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1008	4	191	9	N	174					278
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1757	4	245	9	N	223	355	1			146
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1751	4	206	9	N	187	176	1			157
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1568	4	188	9	N	171	177	1			151
KUEHNLE				WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1008	-0-	1008	1061	1008	4			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1061					N	-0-					-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
KUBELA		WELL #:		2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	88
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	88
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	88
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	88
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	88

DLCC				WELL #:		2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	332
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	332
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	332
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698							
SUZANNE		WELL #:		1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WATZ		WELL #:		1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC				479180							
MERTA-FUCIK		WELL #:		1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC			//CONT.//		27964 255 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970						
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 520L NW/4			WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166 - 11238				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC					27964 650 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		9	RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4				27964 700 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
				WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	12058 - 12186						
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-								358
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31 2	N	-0-			358
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	31 2	N	5	182	1	181
						6	9						
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	20	1	31 2	N	-0-			181
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			181
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			181

EL MATON (FRIO F-2)				28033 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
PECAN UNIT				WELL #:	RRCID -> 279574	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11730	- 11737
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	N	-0-	232
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-	N	-0-	232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188 1 44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)				28360 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER		
MAGNUM PRODUCING LP				521516							
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2C	RRCID -> 282350	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9318	- 9332
01	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
EXEMPT SWR-10				09/11/2024							

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
					28360 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
WELL #:					6	RRCID -> 292111					COMPL. DATE 11/11/2021			
											TOTAL DEPTH 10300			
											PERF. 10082 - 10111			
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
ELLIOTT, B. P.														
WELL #:					28449 284	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					589984									
WELL #:					2	RRCID -> 265561					COMPL. DATE 12/19/2011			
											TOTAL DEPTH 8231			
											PERF. 7252 - 7257			
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	N	-0-	-0-	-0-	26
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	9	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	26
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	247	178	1	95

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)														
MCA PETROLEUM CORPORATION														
ARNIM-WARREN														
WELL #:					28598 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					537160									
WELL #:					3	RRCID -> 294509					COMPL. DATE 11/01/2022			
											TOTAL DEPTH 1850			
											PERF. 1740 - 1762			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ENGLEHART (F2)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
SCHILLER GAS UNIT														
WELL #:					29110 145	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					562067									
WELL #:					1	RRCID -> 187435					COMPL. DATE 11/04/2001			
											TOTAL DEPTH 12222			
											PERF. 3191 - 3194			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
WELL #:					29110 380	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					834097									
WELL #:					2	RRCID -> 078901					COMPL. DATE 09/28/1978			
											TOTAL DEPTH 9112			
											PERF. 8695 - 8776			
01	1457 N	142	-0-	-1315	-0-	139	2	3	9	N	3	-0-	-0-	30
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	N	35	-0-	-0-	65
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	N	19	-0-	-0-	84
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8	-0-	-0-	92
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1555	2	33	9	N	30	-0-	-0-	122
06	1770 N	1359	-0-	-411	-0-	1346	2	13	9	N	12	-0-	-0-	134

ENGLEHART (WILCOX 8950) FLETCHER OPERATING, LLC HEIMAN-LEHRER				29110 423 273611 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986		PERF. 8938		- 9028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	532 84 9	1430 3	N			76	38 1				46
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	532 41 9	1008 3	N			37					83
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	532 52 9	1625 3	N			47					130
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	532 91 9	1550 3	N			83	187 1				26
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	532 15 9	1808 3	N			14					40
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	532 28 9	1734 3	N			25					65
ENGLEHART, S. (6200) CPML LLC LABAY, JOE				29115 700 120802 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
				RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016		- 6024				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP HUVAR, SANDRA				674803 WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112		- 6118		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019																
ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE				29375 001 430368 WELL #: 23		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740		- 7953				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750		- 7780		
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	145 1	157 2	Y			-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	594 1	531 2	Y			-0-					-0-
03	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	839 1	1173 2	Y			-0-					-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2879	476 1	391 2	Y			-0-					-0-
05	2932 N	53	-0-	-2879	-0-	53 2				Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2				Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760	-	8776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124	-	8142	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 7700	-	8050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	-	1839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8200	-	8510	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	89 1	96 2	Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	76 1	68 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	149	60 1	89 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	254	105 2		Y	-0-		-0-
05	314 N	60	-0-	-254	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-	8542	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	150 1	162 2	Y	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	95 1	85 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	171	-0-	171	171	66 1	105 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	341	60 1	110 2	Y	-0-		-0-
05	406 N	65	-0-	-341	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-	7247	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						86

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368															
SOUTH ESPERSON UNIT			WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778									
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HLAVATY					WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	136	1	147	2	Y	-0-								-0-	
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	128	1	115	2	Y	-0-								-0-	
03	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	83	1	132	2	Y	-0-								-0-	
04	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	505	1	132	2	Y	-0-								-0-	
05	555 N	50	-0-	-505	-0-	50	2			Y	-0-								-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-								-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001				TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF					WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289							
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	225	1	243	2	Y	-0-								-0-	
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	121	1	119	2	Y	-0-								-0-	
03	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	146	1	231	2	Y	-0-								-0-	
04	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	716	1	154	2	Y	-0-								-0-	
05	801 N	85	-0-	-716	-0-	85	2			Y	-0-								-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-								-0-	
PURE OIL COMPANY FEE					WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942				TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915							
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	43	1	45	2	N	-0-								-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-								-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	53	1	84	2	N	-0-								-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	81	1	68	2	N	-0-								-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-								-0-	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-								-0-	
CITY INVESTMENT CO.					WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942				TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-								-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	2	N	-0-								-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	2	N	-0-								-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	72	1	60	2	N	-0-								-0-	
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-								-0-	
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-								-0-	

ESPERSON DOME*			29375 014			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368														
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A207			RRCID -> 055902			COMPL. DATE 04/20/1973			TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A					
M	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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					
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	138	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		180	-0-	180	180	72	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	366	102	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	105	-0-	-366	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 22			RRCID -> 177418			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, THOS. E.			WELL #: S 23			RRCID -> 180386			COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366					
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	140	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	70	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		318	-0-	318	318	133	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		328	-0-	328	646	179	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	703	N	57	-0-	-646	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

HLAVATY			WELL #: S 26			RRCID -> 292975			COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614					
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	N	-0-					60
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	49	1	44	2	N	-0-					60
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	49	1	74	2	N	-0-					60
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	2	N	-0-					60
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					60
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60

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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)				//CONT.//	29375 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368														
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 5R	RRCID ->	166758	COMPL.	DATE	01/15/1998	TOTAL	DEPTH	6866	PERF.	6605 - 6632				
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	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	211	2	Y	-0-						15	
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	326	2	Y	-0-						15	
03	DLQ G-10	604	-0-	604	604	604	235	1	369	2	Y	-0-						15	
04	DLQ G-10	589	-0-	589	1193	1193	320	1	269	2	Y	-0-						15	
05	1353 N	160	-0-	-1193	-0-	-0-	55	1	105	2	Y	-0-						15	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-						15	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 15	RRCID ->	168407	COMPL.	DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	6618 - 6656				
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	-0-	118	1	128	2	Y	-0-						-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	239	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	209	1	330	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	339	-0-	339	878	878	185	1	154	2	Y	-0-						-0-	
05	963 N	85	-0-	-878	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-						-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	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				
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	162	2	Y	-0-						-0-	
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	-0-	80	1	72	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	98	1	155	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	409	-0-	409	662	662	270	1	139	2	Y	-0-						-0-	
05	717 N	55	-0-	-662	-0-	-0-	55	2			Y	-0-						-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #:	A 47	RRCID ->	041920	COMPL.	DATE	12/09/1994	TOTAL	DEPTH	8693	PERF.	7558 - 7573				
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	270	2	Y	-0-						-0-	
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	-0-	106	1	94	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465	210	1	255	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	117	-0-	117	582	582	64	1	53	2	Y	-0-						-0-	
05	632 N	50	-0-	-582	-0-	-0-	50	2			Y	-0-						-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	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				
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	136	1	147	2	Y	-0-						-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	119	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	125	1	174	2	Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	226	-0-	226	525	525	105	1	121	2	Y	-0-						-0-	
05	575 N	50	-0-	-525	-0-	-0-	50	2			Y	-0-						-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-						-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368																	
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAJDAK, J.				WELL #:		A 6	RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380								
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	Y	20								113	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	96	2	Y	7								120	
03	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	72	1	108	2	Y	45	85	1						80	
04	DLQ G-10	288	-0-	288	518	518	107	1	87	2	Y	85	84	1						81	
05	590 N	72	-0-	-518	-0-	-0-	94	9	37	9	Y	34								115	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5								120	
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
06	14B DENY	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								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								217	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								217	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								217	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								217	
06	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								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141					Y	-0-								50	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141					Y	-0-								50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT								50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT								50	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT								50	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141					Y	NO RPT								50	

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC GIBBS		//CONT.// 29725 001 //CONT.// 106449 WELL #: 2		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134						40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1134						40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						40
FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL		30153 001 386310 WELL #: 42		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682			
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	122	1	105	2	N	1
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	111	1	156	2	N	1
03	279 #	237	-0-	-42	-0-	97	1	139	2	N	1
						1	9				
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	86	1	207	2	N	1
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	88	1	183	2	N	-0-
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	78	1	166	2	N	-0-
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		30153 002 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188		PERF. 5286 - 5428					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6222 - 6262					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6282 - 6290					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 7528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 2215 - 2348					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7301 - 7312					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
06	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON		MULTI WELL 2, LLC		30540 500 102553	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196		- 11208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	253	3	42	9	Y	38					176
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	8	1	217	3	Y	27	165	1			38
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	30	9									
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	60					98
05	279 N	39	-0-	-240	-0-	66	9	435	3	Y	70					168
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	10	1									
						77	9	32	3	Y	5					173
						1	1			Y	-0-					173
						6	9									

SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				789662	WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILLIS ESTATE				WELL #:			RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10612		- 10798	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023																

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

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY									
WAGNER OIL COMPANY					891175																	
HENDERSON			WELL #:		2		RRCID -> 202077			COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10520 - 10720						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
HENDERSON			WELL #:		1		RRCID -> 202462			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10604 - 10794						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
HENDERSON			WELL #:		3		RRCID -> 206474			COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 11017			PERF.10464 - 10742						
01	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	-0-	275	1	1668	3	N	25								60	
								28	9													
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	-0-	280	1	1666	3	N	30								90	
								33	9													
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1899	3	N	34								124	
								37	9													
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	1804	3	N	83	179	1						28	
								91	9													
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1909	3	N	36								64	
								40	9													
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	-0-	301	1	1723	3	N	28								92	
								31	9													
PIC REALTY CORP			WELL #:		1		RRCID -> 235472			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 11600			PERF.10909 - 11127						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
WILLIS ESTATE			WELL #:		5		RRCID -> 241263			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11092 - 11134						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
DUNAGAN			WELL #:		1		RRCID -> 241925			COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 11496			PERF.11201 - 11208						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874					
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 216019	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 11146	PERF. 11104 - 11112	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
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	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	154
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC			102135					
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924 - 11927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897	N	NO RPT	4403
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2023					
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8203	- 8248
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FR TRACT 46			WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 8336	- 8353
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
FR TRACT 46			WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8339	- 8364
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8318	- 8334
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 5-8A														
WELL #: 1					RRCID -> 230143					COMPL. DATE 08/02/2006				
TOTAL DEPTH 10200					PERF. 10148 - 10194					CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 8200)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 67 H					RRCID -> 107193					COMPL. DATE 08/03/1983				
TOTAL DEPTH 9260					PERF. 8082 - 8086					CNTY: CHAMBERS				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 68 F					RRCID -> 109760					COMPL. DATE 01/19/1984				
TOTAL DEPTH 9051					PERF. 8084 - 8088					CNTY: CHAMBERS				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (9800 FB D)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 9-12B														
WELL #: 1					RRCID -> 186583					COMPL. DATE 12/07/2000				
TOTAL DEPTH 10551					PERF. 9684 - 9714					CNTY: CHAMBERS				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF, N. (9300)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A														
WELL #: 1					RRCID -> 154821					COMPL. DATE 04/09/1995				
TOTAL DEPTH 9800					PERF. 9297 - 9338					CNTY: CHAMBERS				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
FLAG POND														
WELL #: 1					RRCID -> 261670					COMPL. DATE 03/28/2019				
TOTAL DEPTH 10811					PERF. 10051 - 10059					CNTY: BRAZORIA				
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4699	3	17	9	N	15			357
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-			357
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	1			N	-0-			357
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-			357
05	5208 X	3574	-0-	-1634	-0-	3574	2			N	-0-			357
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	714			1427

FLAGPOND (FRIO LOWER)														CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC																	
FLAG POND																	
//CONT.// 31194 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 844133																	
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804																	
M	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	
01	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	2296	3	15	9	N	14	161	1			235	
02	2996 X	1931	-0-	-1065	-0-	1909	3	22	9	N	20					255	
03	3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2527	1	50	9	N	45					300	
04	2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2632	3	21	9	N	19	176	1			143	
05	2914 X	2253	-0-	-661	-0-	2229	2	24	9	N	22					165	
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	537					867	
FLAG POND																	
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922																	
01	7068 X	1676	-0-	-5392	-0-	1657	3	19	9	N	17					153	
02	3780 X	1799	-0-	-1981	-0-	1773	3	26	9	N	24					177	
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					177	
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4551	3	109	9	N	99	178	1			98	
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2509	2	83	9	N	75					173	
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	553					900	
FLAG POND																	
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421																	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9					65	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2					67	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					201	
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)														CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC																	
GOLDEN																	
WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366																	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
FORT TRINIDAD (DEXTER)														CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
KETCHUM																	
WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097																	
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	N	-0-					125	
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					125	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					125	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)														CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC																	
EASTHAM STATE PRISON FARM 7																	
WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
06	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													
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	109	1	59	2	N	28	188 1 112
							31	9					
02	1288	N	1160	-0-	-128	-0-	217	1	849	2	N	85	197
							94	9					
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	329	1	1590	2	N	77	170 1 104
							85	9					
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	310	1	1320	2	N	103	207
							113	9					
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	346	1	1396	2	N	107	187 1 127
							118	9					
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	331	1	1516	2	N	100	227
							110	9					
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504													
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	466	1	5226	2	N	171	214
							188	9					
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	442	1	4773	2	N	153	189 1 178
							168	9					
03	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	469	1	5379	2	N	94	192 1 80
							103	9					
04	6000	X	5568	-0-	-432	-0-	453	1	5057	2	N	53	133
							58	9					
05	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	458	1	5016	2	N	157	188 1 102
							173	9					
06	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	422	1	4298	2	N	108	210
							119	9					
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)														CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BROMBERG, ET AL																
				WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844	-	10385
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	N	3				229
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				229
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-				229
04		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-				229
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				229
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-				229
SANDEL OPERATING COMPANY														CNTY: MADISON		
ST. REGIS PAPER CO. "C"																
				WELL #:	1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10342	-	10450
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3275	2	64	9	N	58				145
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	N	69				214
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3372	2	180	9	N	164	311	1		67
04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3360	2	61	9	N	55				122
05		3100 X	3021	-0-	-79	-0-	2953	2	68	9	N	62				184
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3279	2	73	9	N	66				250
DAN ACKLEY B														CNTY: MADISON		
				WELL #:	2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10350	-	10476
01		2604 N	1572	-0-	-1032	-0-	1520	2	52	9	N	47				252
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40	220	1		72
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2223	2	134	9	N	122	75	1		119
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2127	2	43	9	N	39				158
05		2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2121	2	43	9	N	39				197
06		2280 N	1643	-0-	-637	-0-	1615	2	28	9	N	25				222
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)														CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC																
FORREST, W. M., JR. A/C #1																
				WELL #:	1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10841	-	10882
01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				118
02		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				118
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				118
05		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				118
*06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				118
ALLIANCE TRUST CO. -A-														CNTY: MADISON		
				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	N/A		
01		3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3695	2	51	9	Y	46				119
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3490	2	54	9	Y	49	43	1		125
03	DLQ	G-10	4837	-0-	4837	-0-	4768	2	69	9	Y	63	54	1		134
04	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	-0-	3590	2	47	9	Y	43	22	1		155
05		12414 X	3940	-0-	-8474	-0-	3884	2	56	9	Y	51	177	1		29
*06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3045	2	37	9	Y	34				63
FORREST, W. M., JR. -B-														CNTY: MADISON		
				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	11 F	RRCID ->	032362	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10598 - 10638
M O	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	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	12 F	RRCID ->	032363	COMPL. DATE	03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643 - 10682
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	71 U	RRCID ->	032367	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590 - 0
01	7099 X	5842	-0-	-1257	-0-	-0-	5625	2	217	9	Y	197	183	1						109	
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	-0-	5555	2	202	9	Y	184	144	1						149	
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	-0-	7004	2	222	9	Y	202	338	1						13	
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	-0-	6598	2	218	9	Y	198	165	1						46	
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	7044	2	211	9	Y	192	175	1						63	
06	6990 X	5644	-0-	-1346	-0-	-0-	5475	2	169	9	Y	154	182	1						35	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	1712	RRCID ->	032373	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	17546 X	14486	-0-	-3060	-0-	-0-	14163	2	323	9	Y	294	193	1						163	
02	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	-0-	14118	2	331	9	Y	301	199	1						265	
03	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	-0-	18364	2	338	9	Y	307	394	1						178	
04	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	-0-	17955	2	394	9	Y	358	198	1						338	
05	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	-0-	18521	2	331	9	Y	301	384	1						255	
06	18090 X	14863	-0-	-3227	-0-	-0-	14610	2	253	9	Y	230	168	1						317	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	201 L	RRCID ->	032374	COMPL. DATE	10/03/1963	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	211 L	RRCID ->	032375	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT													WELL #:	291	RRCID ->	032376	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							56	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	140 N	70	-0-	-70	-0-	70 2		Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797													
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON											
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																					
HARGRAVE WELL #:										RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9805 - 11582					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78			
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78			
PLUGGED AND ABANDONED										08/13/2021											
CONTRAST ENERGY, LLC										173799											
BROXSON										WELL #:		1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484 - 11826	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					117			
E2 OPERATING LLC										238475											
ROBERTSON										WELL #:		1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	54	175	1			28			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32					60			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					112			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42					154			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	87	1			70			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70			
POSTEL										WELL #:		1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75			
06		0 N	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	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 176	235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 156	227
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 119	170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 132	302
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 166	299
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	299
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 517	454
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 695	324
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 216	351
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 599	344
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 218	207
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	207
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 250	256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 281	352
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 631	254
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 251	321
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 370	326
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	326
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 10	107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 5	112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 18	130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 9	139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 3	142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	142
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	65
06	14B2	EXT	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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 7	70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	70
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 260	205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 262	287
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 82	185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 165	232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 152	194
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	194

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
M 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
HENRY																
WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	43	1			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	185	1			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					235
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
TRICHEL																
WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
BELL																
WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	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																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	158	1			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	60	1			189
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
BARR																
WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
GIBBS BROS																
WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			115
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			282
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			175
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			48
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			129
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			129
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			210
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			90

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197														
M	ALLOW	CODE	GAS 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	138 1	112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88		217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	188 1	70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		70
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2023														
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	103 1	89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40		129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	94 1	58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26		84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	81 1	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	117 1	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	48 1	94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	79 1	89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75		210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174 1	102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	88 1	72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78		150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58		119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	100	1	80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	85	1	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6 9	N	5			54
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1 9	N	1			55
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1 9	N	1			56
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1		N	-0-			56
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			56
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			56
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			161
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			161
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1		N	-0-			161
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			161
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45 9	N	41			202
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79 9	N	72			274
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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			
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									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
JEANETTE				WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL	DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FORREST C				WELL #: 6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL	DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-							2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-							2
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-							2
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-							2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							2
KMAC				WELL #: A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022			
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	58 2	2 9					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							2
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797									
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL	DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 12308	PERF. 10240	- 11878			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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																
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012											TOTAL	DEPTH 11801	PERF. 9964	-	10054	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0604	RRCID -> 274725	COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL	DEPTH 11782	PERF. 9978	-	11604		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
01	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279340 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
REED EXPLORATION LLC			//CONT.// 102257														
FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 10175 - 11848						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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														
WORD			WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD			WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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													
GREENE			WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VIVIANNE			WELL #:		1	RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TINSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10044 - 11802						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STIVER			WELL #:		1	RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRASSELL			WELL #:		1	RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 10158 - 11250						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRICHEL			WELL #:		1	RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARR			WELL #:		1	RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475														
CANANT			WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBBS BROS			WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDY			WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12100						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BELL			WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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												
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARCELLA			WELL #:		1	RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

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

MCR			WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							65

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC				//CONT.//	238475								
STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327								
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	7 9	N	6		123
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	1		N	-0-		123
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	1 9	N	1		124
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	1		N	-0-		124
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	1		N	-0-		124
*06	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	1		N	-0-		124
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444								
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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. 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
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797 MILLER										WELL #: 2		RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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						
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	06	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	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #:	1	RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011					TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	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								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06													
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR													
10	10	10	10	10	10													
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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. (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
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856															
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT			-0-
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR						N	NO RPT			-0-
10	10	10	10	10	10						N	NO RPT			-0-
NO	NO	NO	NO	NO	NO						N	NO RPT			-0-
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
WORD		WELL #:		1	RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634		- 12291						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOYD				WELL #:		1	RRCID -> 279416		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630		- 11133				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MOSSER				WELL #:		1	RRCID -> 281596		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221		- 11038				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC				238475															
BRASSELL				WELL #:		1	RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158		- 11250				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TURNER				WELL #:		1	RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197		- 11898				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GREENE				WELL #:		1	RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648		- 11490				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	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												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIVIANNE				WELL #:	1	RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 11672	PERF. 9865	- 11603					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
THORNBERRY WELL #: 1										RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARCELLA										WELL #: 1		RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON										WELL #: 1		RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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																
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797								
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 271038	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	-	12500	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	-	12290	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	-	12492	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	-	12408	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	-	10228	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	-	11820	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	-	12167	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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(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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797							
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653	WELL #:	1	RRCID ->	280170	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221	-	10867
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC										238475									
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID -> 272012	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 11933	PERF.10158	- 11250			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475													
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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													
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36	79
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	39	9	N	35	114
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	33	9	N	30	144
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2	32	9	N	29	173
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	2	30	9	N	27	200
*06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14	214

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. 642718
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 10598 - 10614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1553	-0-	-1981	-0-	62	1	1488	2	N	3				106
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	763	1	2547	2	N	100				206
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1109	1	3754	2	N	67	188	1		85
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	838	1	3106	2	N	30				115
*05	3782 X	1674	-0-	-2108	-0-	456	1	1182	2	N	33				148
06	4140 X	490	-0-	-3650	-0-	479	1	11	9	N	10				158

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270401	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345 - 11230												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

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								
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					4	
P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND	P&A COND								N	NO RPT					4	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					4	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011																				

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365																
HYDE, J. H.				WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:		2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931		PERF. N/A						
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-				WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10586 - 10618						
01	02	03	04	05	06								N	NO RPT					-0-	
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365									
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
E2 OPERATING LLC 238475									
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
PARTEN OPERATING INC. 642718									
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043									
01	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	110 1	1113 2	102
02	1316	N	1239	-0-	-77	-0-	107 1	1043 2	183
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89 9	1145 2	18
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	132 1	1104 2	25
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109 1	1749 2	35
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	8 9	1249 2	95
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PAGE: 349

PORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																									
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3										RRCID -> 108666				COMPL. DATE 12/06/1983				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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							
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	2049	2	N	-0-					114							
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	2090	2	N	-0-					114							
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1	2294	2	N	137	189	1			62							
								151	9																
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-		190	1	2207	2	N	-0-					62							
05	2511 N	2502	-0-	-0-	-9	-0-		201	1	2301	2	N	-0-					62							
06	2520 N	1822	-0-	-0-	-698	-0-		151	1	1555	2	N	105					167							
								116	9																
FARMERS OIL COMPANY										WELL #: 2				RRCID -> 108667				COMPL. DATE 11/16/1983				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922			
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	886	2	N	-0-					75							
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	-0-		76	1	757	2	N	-0-					75							
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	967	2	N	-0-					75							
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	929	2	N	-0-					75							
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	910	2	N	17					92							
								19	9																
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	-0-		70	1	633	2	N	28					120							
								31	9																
IVEY-RICHARDSON										WELL #: 1				RRCID -> 112105				COMPL. DATE 07/11/1984				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116			
01	2077 N	1102	-0-	-975	-0-	-0-		105	1	984	2	N	12					195							
								13	9																
02	1652 N	948	-0-	-704	-0-	-0-		94	1	854	2	N	-0-					195							
03	1674 N	940	-0-	-734	-0-	-0-		100	1	840	2	N	-0-					195							
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	1636	2	N	16					211							
								18	9																
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	2007	2	N	16					227							
								18	9																
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1109	2	N	13					240							
								14	9																
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3										WELL #: 1				RRCID -> 113253				COMPL. DATE 09/14/1984				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050			
01	1209 N	709	-0-	-500	-0-	-0-		69	1	640	2	N	-0-					80							
02	1008 N	588	-0-	-420	-0-	-0-		55	1	533	2	N	-0-					80							
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	-0-		83	1	743	2	N	-0-					80							
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	-0-		56	1	578	2	N	-0-					80							
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	688	2	N	-0-					80							
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	-0-		68	1	701	2	N	-0-					80							
ROSCOE BAYLESS UNIT 1										WELL #: 1				RRCID -> 114983				COMPL. DATE 01/11/1985				TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142			
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	-0-		571	1	5733	2	N	-0-					253							
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	-0-		553	1	5424	2	N	69					322							
								76	9																
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	3270	2	N	42	181	1			183							
								46	9																
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-		589	1	5975	2	N	39					222							
								43	9																
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-		552	1	5741	2	N	11					233							
								12	9																
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	-0-		644	1	6137	2	N	96	186	1			143							
								106	9																

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10436 - 10580														
M 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
01	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	212	1	2197	2	N	-0-			187
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1393	2	N	40			227
						44	9							
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	236	1	2573	2	N	12	191	1	48
						13	9							
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	233	1	2574	2	N	82			130
						90	9							
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	249	1	2716	2	N	30			160
						33	9							
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-	149	1	1312	2	N	115	192	1	83
						127	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														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906														
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 13610 - 13622														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 12725 - 12794														
01	0 N	156	-0-	156 B	156	148	3	8	9	N	7			70
02	373 N	217	-0-	-156 B	-0-	1	1	208	2	N	7			77
						8	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	23	1	369	2	N	10		87
						11	9							
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-		87
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	7	1	65	2	N	5		92
						6	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			92

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		//CONT.//		32346 450	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906							
RAYNOR		WELL #:		1	RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	451	-0-	451 B	72427	451 3		N	-0-		69
02	6748 #	NO RPT	-0-	-6748 B	65679			N	NO RPT		69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 65679											
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	65679			N	NO RPT		69
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	65679			N	NO RPT		69
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	65679			N	NO RPT		69
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	65679			N	NO RPT		69
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LEARY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906							
RAYNOR		WELL #:			RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020											
DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
WINSOOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910		
01	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14752 3	202 9	N	184		240
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		240
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		240
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		240
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
06	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT		240

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106							
CAMP WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANKS (FRIO 10,000)		32688 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 209602		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11407						
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
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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						
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502						
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GORDON		WELL #:		4	RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541						
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			1
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3				4
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12				16
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			15
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21	14	1		22
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507 - 11836						
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310						
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1				72
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					72

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	19
									15 1	226
									210 1	19
FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442							
NOSKA, J. EST.			WELL #: 1	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED			02/01/2002							
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900							
FRIENDSWOOD			WELL #: 1	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED			12/05/2017							
FRIO (10560)			33040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081							
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 299365	COMPL. DATE 10/22/2019	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3772 - 3882			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)			//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			//CONT.//		253361											
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:		2	RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6764 - 6825				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FEENEY			WELL #:		1	RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H.			WELL #:		3	RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361											
FEENEY										WELL #:		3		RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 6899 - 6907			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	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						
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
KST KATY					WELL #:		6		RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH		7550		PERF. 7458 - 7508						
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
KST KATY					WELL #:		8A		RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		6903		PERF. 6872 - 6942						
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
COMPOSITE STORAGE WELL					WELL #:		1		RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
KST KATY					WELL #:		8		RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH		7367		PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
KST KATY					WELL #:		7		RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH		7017		PERF. 6853 - 6918						
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

FULSHEAR (HILLEBRENNER)													CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
KST KATY														
WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148														
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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY														
WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULSHEAR, S. (CONS.)													CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY														
IMPARATO														
WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13476 - 13734														
01	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	285 1	2807 2	Y		40				159
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	375 1	3012 2	Y		23				182
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	300 1	4806 2	Y		-0-				182
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	296 1	4541 2	Y		24	85 1	1 8		120
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198 1	4546 2	Y		22				142
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	204 1	4245 2	Y		24				166
MCMILLIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 15799 PERF.14300 - 14704														
01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	266 1	2613 2	Y		162	151 1			279
02	3360 X	3241	-0-	-119	-0-	337 1	2707 2	Y		179	300 1			158
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	200 1	3210 2	Y		287	304 1			141
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	196 1	3002 2	Y		277	294 1	4 8		120
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	138 1	3171 2	Y		236	144 1			212
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	148 1	3067 2	Y		266	293 1			185

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// WELL #:		33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211909		CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2004				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2913 X	2913	-0-		-0-	-0-	268	1 9 9	2636	2	Y	8	1	1			10
02	756 X	177	-0-		-579	-0-	20	1	157	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1369 X	1369	-0-		-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	2820 X	-0-	-0-		-2820	-0-					Y	18	9	1	1	8	8
05	2914 X	1801	-0-		-1113	-0-	75	1 7 9	1719	2	Y	6	7	1			7
06	2820 X	1	-0-		-2819	-0-	1	2			Y	-0-	5	1			2
FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924						
01	279 N	249	-0-		-30	-0-	22	1 9 9	218	2	Y	8					10
02	128 N	128	-0-		-0-	-0-	14	1 3 9	111	2	Y	3					13
03	341 N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					13
04	240 N	181	-0-		-59	-0-	8	1 55 9	118	2	Y	50	8	8			55
05	241 N	241	-0-		-0-	-0-	10	1 11 9	220	2	Y	10	47	0			18
06	162 N	162	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	154	2	Y	1					19
MCMILLIAN				WELL #:	4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560						
01	5084 X	4297	-0-		-787	-0-	395	1 17 9	3885	2	Y	15	17	1			30
02	4717 X	4717	-0-		-0-	-0-	520	1 22 9	4175	2	Y	20	32	1			18
03	5146 X	5146	-0-		-0-	-0-	300	1 37 9	4809	2	Y	34	35	1			17
04	4684 X	4684	-0-		-0-	-0-	285	1 36 9	4363	2	Y	33	35	1	1	8	14
05	4867 X	4784	-0-		-83	-0-	198	1 34 9	4552	2	Y	31	17	1			28
06	4710 X	4603	-0-		-107	-0-	209	1 48 9	4346	2	Y	44	40	1			32
IMPARATO				WELL #:	3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230						
01	682 N	317	-0-		-365	-0-	26	1 34 9	257	2	Y	31					159
02	257 N	257	-0-		-0-	-0-	26	1 25 9	206	2	Y	23					182
03	310 N	194	-0-		-116	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					182
04	300 N	146	-0-		-154	-0-	7	1 28 9	111	2	Y	25	85	1	2	8	120
05	279 N	183	-0-		-96	-0-	7	1 26 9	150	2	Y	24					144
06	225 N	225	-0-		-0-	-0-	9	1 24 9	192	2	Y	22					166

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
						RRCID -> 213780			COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058		PERF.12820 - 13739					
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
01	4185 X	3235	-0-	-0-	-950	-0-		292 67	1 9	2876	2	N	61	181	1			70
02	3780 X	3012	-0-	-0-	-768	-0-		324 87	1 9	2601	2	N	79					149
03	4185 X	3310	-0-	-0-	-875	-0-		188 111	1 9	3011	2	N	101					250
04	3840 X	3166	-0-	-0-	-674	-0-		190 61	1 9	2915	2	N	55	254	1			51
05	3968 X	3201	-0-	-0-	-767	-0-		131 69	1 9	3001	2	N	63					114
06	3240 X	3006	-0-	-0-	-234	-0-		135 74	1 9	2797	2	N	67					181
IMPARATO						WELL #:	5	RRCID -> 215402			COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075		PERF.14334 - 14344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOSTER FARMS						WELL #:	1	RRCID -> 215692			COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13431 - 13675			
01	2852 X	1942	-0-	-0-	-910	-0-		179 7	1 9	1756	2	Y	6					151
02	2464 X	1657	-0-	-0-	-807	-0-		178 48	1 9	1431	2	Y	44					195
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-		135 4	1 9	2160	2	Y	4					199
04	2190 X	1966	-0-	-0-	-224	-0-		116 78	1 9	1772	2	Y	71	52	8			218
05	2263 X	2122	-0-	-0-	-141	-0-		86 67	1 9	1969	2	Y	61	131	0			148
06	2220 X	2133	-0-	-0-	-87	-0-		97 15	1 9	2021	2	Y	14					162
FOSTER CREEK ESTATES						WELL #:	1	RRCID -> 216635			COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801		PERF.13803 - 18546			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-					87
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					87
03	10 N	7	-0-	-0-	-3	-0-		7	2			N	-0-					87
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					87
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					87
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					87
GLESS						WELL #:	1	RRCID -> 224103			COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669		PERF.13905 - 13925			
01	1457 X	684	-0-	-0-	-773	-0-		62 17	1 9	605	2	N	15					174
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		123 28	1 9	987	2	N	25	182	1			17
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-		84 3	1 9	1355	2	N	3					20
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		64 31	1 9	987	2	N	28	8	8			40
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-		60 53	1 9	1374	2	N	48					88
06	1410 N	1261	-0-	-0-	-149	-0-		56 35	1 9	1170	2	N	32					120

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARRISON															
//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287															
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
01	3193 X	2574	-0-	-619	-0-	231 72 9	1	2271	2	N	65	178	1		94
02	2884 X	2225	-0-	-659	-0-	235 100 9	1	1890	2	N	91				185
03	3193 X	2635	-0-	-558	-0-	154 10 9	1	2471	2	N	9				194
04	2940 X	2328	-0-	-612	-0-	142 11 9	1	2175	2	N	10	24	1		180
05	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	100 101 9	1	2292	2	N	92	168	1		104
06	2550 X	2261	-0-	-289	-0-	102 36 9	1	2123	2	N	33				137
MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315															
01	1550 N	666	-0-	-884	-0-	60 13 9	1	593	2	Y	12	27	1		15
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	93 11 9	1	751	2	Y	10	16	1		9
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	90 19 9	1	1448	2	Y	17	17	1		9
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	87 19 9	1	1333	2	Y	17	17	1	1 8	8
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	41 20 9	1	946	2	Y	18	9	1		17
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59 28 9	1	1235	2	Y	25	20	1		22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP WELL #: 681327 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1		219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				244
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	105	1		236
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		2

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800 PERF.16400 - 18474
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					223
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					223
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					233
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					233
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					233
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					193
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708 PERF.15607 - 17854
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776 PERF.17930 - 19125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					166
VAQUERO OPERATING		882776								
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856 PERF.13370 - 13400
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEEUX OIL LLC		495350								
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240 PERF.13032 - 15230
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	119	1	485	2	97
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	170	1	691	2	97
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			97
04	570 N	28	-0-	-542	-0-	6	1	22	2	97
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	107	1	435	2	97
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	97

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				
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
01	4054	4054	-0-	-0-	-0-	1986	1	713	2	N	1232	1217	1			51
02	3993	3993	-0-	-0-	-0-	1355	9									
03	4040	4040	-0-	-0-	-0-	2332	1	210	2	N	1319	1306	1			64
04	3570	3032	-0-	-538	-0-	1451	9									
05	3689	3032	-0-	-657	-0-	2332	1	197	2	N	1374	1374	1			64
06	3570	NO RPT	-0-	-3570	-0-	1511	9									
						1922	1	43	2	N	970	970	1			64
						1067	9									
						1922	1	43	2	N	970	970	1			64
						1067	9			N	NO RPT					64

S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #: 3		RRCID -> 283659		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6169 - 6188				
01	5347	5347	-0-	-0-	-0-	1924	1	703	2	N	2473	2442	1			103
02	5525	5525	-0-	-0-	-0-	2720	9									
03	5736	5736	-0-	-0-	-0-	2456	1	245	2	N	2567	2545	1			125
04	4320	4083	-0-	-237	-0-	2824	9									
05	4464	4083	-0-	-381	-0-	2456	1	215	2	N	2786	2786	1			125
06	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-	3065	9									
						1035	1	23	2	N	2750	2750	1			125
						3025	9									
						1035	1	23	2	N	2750	2750	1			125
						3025	9			N	NO RPT					125

GARDEN VILLAS (YEGUA)				34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
GARDEN VILLAS				WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744				
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	N	93					190
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	102	9									
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	171	1	584	2	N	112	178	1			124
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	123	9									
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	310	1	735	2	N	139	176	1			87
*06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	153	9									
						300	1	795	2	N	117					204
						129	9									
						310	1	656	2	N	110	177	1			137
						121	9									
						300	1	762	2	N	121	178	1			80
						133	9									

GARWOOD (MIOCENE 1300)				34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.				450347												
KALLINA, C. J.				WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308				
01 SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
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
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-				-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-				-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	165	1		5
02	756 N	226	-0-	-530	-0-	18	1	208	2	N	-0-			5
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	82	1	1804	2	N	9			14
						10	9							
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	N	18			32
						20	9							
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	2	N	24			56
						26	9							
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	73	1	757	2	N	13			69
						14	9							
GARWOOD (WILCOX 8600)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
COCHRAN, JOE														
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GARWOOD, NORTH (3050)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
RAU														
WELL #: 2 RRCID -> 294037 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925														
01	3968 #	3649	-0-	-319	-0-	3649	2		N	-0-				-0-
02	3668 #	3576	-0-	-92	-0-	3576	2		N	-0-				-0-
03	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-				-0-
04	3930 #	3523	-0-	-407	-0-	3523	2		N	-0-				-0-
05	4030 #	3418	-0-	-612	-0-	3418	2		N	-0-				-0-
06	4050 #	3604	-0-	-446	-0-	3604	2		N	-0-				-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621														
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10090 - 10100								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS. (BUDA)				34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
STINGRAY				WELL #: A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF. 12129	-	13078
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
E2 OPERATING LLC				238475						
RIVERSIDE CAMPUS				WELL #: 1	RRCID -> 293088	COMPL. DATE 07/13/1991	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 7590	-	11060
01	155 #	33	-0-	-122	-0-	33 2				-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2025										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
BREDTHAUER UNIT				WELL #:	RRCID -> 296227	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	-	9050
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAUSMANN				WELL #:	RRCID -> 296228	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	-	9050
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRUMP FAMILY TRUST				WELL #:	RRCID -> 296229	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	-	9050
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLEY UNIT				WELL #:	RRCID -> 296230	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9040	-	9050
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																				
PALEO OIL COMPANY LLC 635131																				
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6281	-0-	-0-	6281	75060			5103 3	1178 9	Y	1071	1059 1					215	
02		79279 R	4219	-0-	-0-	-75060	-0-			3641 3	578 9	Y	525	533 1					207	
03		8020 R	8020	-0-	-0-	-0-	-0-			6650 3	1370 9	Y	1245	1253 1					199	
04		7887 R	7887	-0-	-0-	-0-	-0-			6456 3	1431 9	Y	1301	1242 1					258	
05		7951 R	7951	-0-	-0-	-0-	-0-			6662 3	1289 9	Y	1172	1144 1					286	
06		6090 #	NO RPT	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT						286	
REDBUD E & P, INC. 696678																				
TARGET UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549																				
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-			32 2		N	-0-						-0-	
02		17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2		N	-0-						-0-	
03		11 #	-0-	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-	
GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS																				
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471																				
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140																				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						132	
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217																				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89	
KOUATLI, AIMA M. 476360																				
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953																				
01		31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	1						200	
02		10 #	4	-0-	-0-	-6	-0-			3 2	1 9	N	1						201	
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2	1 9	N	1						202	
04		12 #	7	-0-	-0-	-5	-0-			6 2	1 9	N	1						203	
05		3 #	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-					N	NO RPT						203	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						203	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																				
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024																				
01		715 R	715	-0-	-0-	-0-	-0-			715 2		N	-0-						8	
02		644 #	633	-0-	-0-	-11	-0-			633 2		N	-0-						8	
03		739 R	739	-0-	-0-	-0-	-0-			738 2	1 9	N	1						9	
04		760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-			760 2		N	-0-						9	
05		798 R	798	-0-	-0-	-0-	-0-			798 2		N	-0-						9	
06		756 R	756	-0-	-0-	-0-	-0-			756 2		N	-0-						9	

GIDDINGS (BUDA)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
01		1364 #	747	-0-	-617	-0-	723	2	24	9	N	22	192 1	95
02		1316 #	1284	-0-	-32	-0-	1188	2	96	9	N	87		182
03		1457 #	857	-0-	-600	-0-	857	2			N	-0-		182
04		1410 #	857	-0-	-553	-0-	857	2			N	-0-		182
05		1426 #	408	-0-	-1018	-0-	408	2			N	-0-		182
06		1380 #	245	-0-	-1135	-0-	245	2			N	-0-		182
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025														
LIGHTSEY-LIGHTSEY WELL #: 1H RRCID -> 299573 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9943 - 14103														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 5241														
03		14B2 EXT	132	-0-	132	5373	132	2			N	-0-		-0-
04		0 W	99	-0-	99	5472	99	2			N	-0-		-0-
05		0 W	66	-0-	66	5538	66	2			N	-0-		-0-
06		0 W	11	-0-	11	5549	11	2			N	-0-		-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10350 - 10413														
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		130
*02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		130
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
*04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		130
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		130
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF. 10776 - 15242														
01		93 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-		57
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		57
03		185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-		57
04		236 R	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	N	-0-		57
05		194 R	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-		57
06		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		57
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
01		465 #	117	-0-	-348	-0-	75	2	42	9	N	38		196
02		502 R	502	-0-	-0-	-0-	283	2	219	9	N	199	179 1	216
03		589 #	177	-0-	-412	-0-	104	2	73	9	N	66	183 1	99
04		570 #	403	-0-	-167	-0-	16	1	214	2	N	157	180 1	76
05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	143		219
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	157	9			N	NO RPT		219

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000					
01	217 #	89	-0-	-128	-0-		89	1			N	-0-				73
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	4			N	-0-				73
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-		26	1	232	2	N	-0-				73
04	90 #	55	-0-	-35	-0-		5	1	50	2	N	-0-				73
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				71
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT				71

DOUG		WELL #:		1H	RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF.10485 - 15249					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				30

CHARLI		WELL #:			RRCID -> 284265		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 8933 - 11940					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				114
06	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					
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 8			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	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					
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-		3	1	67	2	N	-0-				98
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				98
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	4				102
							4	9								
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	N	-0-				102
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	N	-0-				102
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102

GIDDINGS (BUDA)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
WARREN THOMAS UNIT //CONT.// 923444													
WELL #: 1 RRCID -> 296658 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7900 - 8038													
M	ALLOW	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
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIDDINGS (EAGLEFORD)													
VERDUN OIL & GAS LLC 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
BOULDEN, F. 884566													
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006													
*11	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		200
*12	31 N		7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		200
*01	31 N		29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		200
*02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		79
*03	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		79
*04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		79
05	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		79
06	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		79
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 11413 - 18929													
01	2821 X		566	-0-	-2255	-0-	17	1	549	2	N	-0-	187
02	4679 X		4679	-0-	-0-	-0-	159	1	4338	2	N	165	158
							182	9					
03	2759 X		2216	-0-	-543	-0-	73	1	2067	2	N	69	227
							76	9					
04	2971 X		2971	-0-	-0-	-0-	98	1	2807	2	N	60	105
							66	9					
05	2065 X		2065	-0-	-0-	-0-	64	1	1945	2	N	51	155
							56	9					
06	3960 X	NO RPT	-0-	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT	155
MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF. 13159 - 17516													
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170
02	3237 X		3237	-0-	-0-	-0-	178	1	3059	2	N	-0-	170
03	1032 X		1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	N	-0-	170
04	1820 X		1820	-0-	-0-	-0-	100	1	1720	2	N	-0-	170
05	529 X		529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-	170
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	Y	160	153	1			34
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	176 9	589 2	Y	148	135	1			47
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	163 9	Y	176	179	1			44
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	6 4	153 2	Y	118	140	1			22
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	6 4	194 9	Y	152	110	1			64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	Y	NO RPT					64
						12 4	130 9							
						9 1	242 2							
						1 4	167 9							
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	327 1	1477 2	Y	316	215	1	88	8	77
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	77 4	348 9	Y	153	152	1	16	8	62
03	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	243 1	1001 2	Y	184	174	1	4	8	68
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 4	168 9	Y	24	80	1	8	8	4
05	3100 N	3569	-0-	469	469	224 1	1191 2	Y	384	242	1	7	8	139
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	469	46 4	202 9	Y	NO RPT					139
						73 1	274 2							
						15 4	26 9							
						1032 1	2049 2							
						66 4	422 9							
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	Y	182	172	1			39
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	200 9	269 2	Y	124	118	1	8	8	37
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	10 1	136 9	Y	174	167	1			44
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3 4	191 9	Y	158	172	1			30
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	Y	160	122	1			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	174 9	Y	NO RPT					68
						7 1	174 2							
						1 4	176 9							
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28 1	691 2	Y	222	212	1	2	8	47
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	244 9	624 2	Y	106	119	1			34
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	24 1	117 9	Y	133	132	1	2	8	33
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	7 4	1089 2	Y	246	232	1			47
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	49 1	146 9	Y	139	127	1			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 4	859 2	Y	NO RPT					59
						31 1	271 9							
						36 4	1183 2							
						46 1	153 9							
						4 4								

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
GOEN FAMILY														
WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931														
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
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27 1	662 2	Y	189	174 1	1 8		40	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	208 9	530 2	Y	107	110 1	4 8		33	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	20 1	118 9							
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	6 4	763 2	Y	211	191 1			53	
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34 1	232 9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 4	787 2	Y	208	221 1			40	
						33 4	229 9							
						28 1	733 2	Y	232	173 1			99	
						3 4	255 9							
								Y	NO RPT				99	
MILES UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 281724 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854														
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	14 1	350 2	Y	214	208 1	2 8		45	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	235 9	341 2	Y	177	166 1			56	
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	13 1	195 9							
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	4 4	382 2	Y	129	151 1	2 8		32	
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17 1	142 9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 4	480 2	Y	149	153 1			28	
						20 4	164 9							
						14 1	352 2	Y	102	86 1	1 8		43	
						1 4	112 9							
								Y	NO RPT				43	
GOEN FAMILY														
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849														
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	Y	358	335 1	2 8		76	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	394 9	672 2	Y	277	265 1			88	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	26 1	305 9							
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	7 4	810 2	Y	284	301 1			71	
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36 1	312 9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 4	927 2	Y	295	310 1			56	
						34 1	325 9							
						39 4	861 2	Y	317	238 1			135	
						33 1	349 9							
						3 4		Y	NO RPT				135	
EWERT														
WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477														
01	1953 X	1151	-0-	-802	-0-	39 1	943 2	Y	154	140 1	2 8		32	
02	1540 X	932	-0-	-608	-0-	169 9	801 2	Y	83	89 1			26	
03	1302 X	1064	-0-	-238	-0-	31 1	91 9							
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	9 4	825 2	Y	156	143 1			39	
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	37 1	172 9							
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	30 4	990 2	Y	194	196 1			37	
						36 1	213 9							
						41 4	962 2	Y	227	165 1	4 8		95	
						37 1	250 9							
						3 4		Y	NO RPT				95	

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
EWERT														
WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-		22	1	533	2	Y	146	137	1
							161	9					1	8
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		18	1	460	2	Y	88	91	1
							5	4	97	9				
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		26	1	566	2	Y	131	126	1
							21	4	144	9				
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-		21	1	583	2	Y	177	176	1
							24	4	195	9				
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-		26	1	663	2	Y	150	120	1
							2	4	165	9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		
														64
GOEN FAMILY														
WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	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														
01	868 X	399	-0-	-469	-0-		10	1	255	2	N	122	91	1
							134	9						134
02	700 X	413	-0-	-287	-0-		11	1	277	2	N	111	89	1
							3	4	122	9				
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-		14	1	300	2	N	122	94	1
							11	4	134	9				
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-		9	1	242	2	N	110	174	1
							10	4	121	9				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-		24	1	613	2	N	126	97	1
							2	4	139	9				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		149
RAE														
WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
01	930 X	364	-0-	-566	-0-		9	1	210	2	N	132	96	1
							145	9						144
02	840 X	335	-0-	-505	-0-		8	1	211	2	N	104	96	1
							2	4	114	9				
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-		28	1	619	2	N	145	92	1
							22	4	160	9			2	8
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-		11	1	306	2	N	99	192	1
							13	4	109	9			3	8
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-		14	1	363	2	N	125	86	1
							1	4	138	9			3	8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		143

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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	N	287	178	1			230
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	316	9	1810	2	N	289	356	1			163
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	724	2	N	146					309
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	318	9	1601	2	N	227	361	1			175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			N	NO RPT					175
							161	9									
							55	1									
							250	9									
BELL C															WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335		
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	71	1	2256	2	N	691	542	1	1	8	288
02	3192	X	2507	-0-	-685	-0-	760	9	1819	2	N	574	728	1	3	8	131
03	3534	X	2339	-0-	-1195	-0-	57	1	1605	2	N	639	547	1			223
04	3120	X	1971	-0-	-1149	-0-	631	9	1219	2	N	600	550	1	1	8	272
05	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	31	1	1006	2	N	588	541	1	1	8	318
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	703	9			N	NO RPT					318
							92	1									
							660	9									
							76	1									
							647	9									
BROLLIER															WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC																	
LUTHERHILL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																	
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	5	5			15
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					16
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					17
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					17

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
M	ALLOW 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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	25
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-	25
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	25
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	25
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	25
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	25
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
01	2170 N	248	-0-	-1922	-0-	240	2	8	9	N	7	142
02	1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-	142
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2203	2	68	9	N	62	204
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2075	2	41	9	N	37	62
05	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1964	2	29	9	N	26	88
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1950	2	28	9	N	25	113
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822												
01	1705 N	127	-0-	-1578	-0-	121	2	6	9	N	5	153
02	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-	153
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	N	54	207
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	2	46	9	N	42	72
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	2	29	9	N	26	98
06	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1767	2	28	9	N	25	123
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126												
01	4061 X	936	-0-	-3125	-0-	934	2	2	9	N	2	169
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4520	2	14	9	N	13	182
03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4120	2	17	9	N	15	197
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3846	2	14	9	N	13	210
05	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3901	2	32	9	N	29	60
06	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3754	2	2	9	N	2	62
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200												
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	610	2	10	9	N	9	162
02	700 N	317	-0-	-383	-0-	314	2	3	9	N	3	165
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	536	2	11	9	N	10	175
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	518	2	15	9	N	14	189
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29	9	N	26	37
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-	37
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534													
RAUCH		WELL #:		1	RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL	DEPTH 12163	PERF.12011	- 12068					
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	
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	N	13				68	
02		1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1163	2	22	9	N	20				88	
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27				115	
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260	2	30	9	N	27				142	
05		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1258	2	28	9	N	25				167	
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1225	2	30	9	N	27				194	
MISS KATIE		WELL #:		1	RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11228	- 11304					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL	DEPTH 12392	PERF.12140	- 12308					
01	2263 N	1925	-0-	-338	-0-	-0-	1867	2	58	9	N	53	195	1		55	
02	1848 N	1760	-0-	-88	-0-	-0-	1732	2	28	9	N	25				80	
03	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	-0-	1832	2	41	9	N	37				117	
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	-0-	1737	2	39	9	N	35				152	
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	-0-	1870	2	57	9	N	52				204	
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	-0-	1558	2	35	9	N	32	176	1		60	
APPELT		WELL #:		1	RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11700	- 11767					
01	403 N	77	-0-	-326	-0-	-0-	77	2			N	-0-				107	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				107	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				107	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				107	
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	284	2			N	-0-				107	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3				110	
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206															
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL	DEPTH 11520	PERF.11372	- 11416					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
UPLAND RESOURCES LLC		878931															
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1	RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL	DEPTH 12885	PERF.11630	- 11689					
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				20	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				20	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12				32	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15				47	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				47	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				47	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884														
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2			129
02	236 N	-0-	-0-	-236	-0-	233	1	3	9	N	3			132
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			137
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			144
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	1			N	-0-			209
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			209
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			209
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			209
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
KONETZKE, VICKI														
WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	1	1 9	N	1	1 1		180	
02	1596 X	361	-0-	-1235	-0-	330	1	31 9	N	28			208	
03	1767 X	679	-0-	-1088	-0-	678	1	1 9	N	1			209	
04	1710 X	487	-0-	-1223	-0-	487	1		N	-0-			209	
05	1767 X	536	-0-	-1231	-0-	529	1	7 9	N	6			215	
06	1710 X	823	-0-	-887	-0-	812	1	11 9	N	10			225	
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
OLDEN-PAULL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003														
01	775 N	391	-0-	-384	-0-	391	2		N	-0-			53	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			53	
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			53	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			53	
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	-0-			53	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			53	
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)														
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC														
HUETTEL-BROWN														
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
WEIDER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PROGENIES OPERATING LLC														
LEHMANN-SCHKADE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140														
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	
RED SNAPPER														
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905														
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/31/2017														
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)															CAPACITY					CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC																								
BARRACUDA UNIT																								
		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED																		
		//CONT.//		681161																				
		WELL #:		2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020												
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					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)															CAPACITY					CNTY: LEE				
AEON OPERATING, INC.																								
NAVASOTA UNIT																								
				34773 550		NON-ASSOCIATED																		
				000834																				
		WELL #:		1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899												
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION																								
WOOD "K"																								
				008484																				
		WELL #:		2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
WOOD "K"																								
				WELL #:		1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06		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										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
AKG OPERATING COMPANY																								
CHAMPION																								
				009566																				
		WELL #:		1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14827 - 16632												
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	61	1	1691	2	N	-0-							-0-					
02		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-							-0-					
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2670	2	N	-0-							-0-					
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	2	N	-0-							-0-					
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT							-0-					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC						014357															
THIEL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.14559 - 14985							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ARCTURUS OPERATING COMPANY						029390															
MEANS				WELL #:				RRCID -> 282417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9742 - 9916			
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.						044425															
ARMSTRONG				WELL #:		1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642							
01		3	N		3	-0-	-0-			3	2		N	-0-					26		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
03		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					26		
04		3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					26		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		

BASS PETROLEUM, INC						054836															
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:		1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840							
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59		

BBX OPERATING, L.L.C.						058908															
WEISS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304		PERF.11416 - 16304							
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48		
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48		
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48		
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48		
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48		
*06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	7	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____																		05/07/2025			

HICKS				WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230		PERF.10349 - 14230							
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	39						N	-0-					21		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908										
FLAGTAIL			WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.	13160 - 15502		
M	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS					WELL #:	1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9354 - 9506	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG CREEK PARK					WELL #:	1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10026 - 14163	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

RIPTOE, ETHEL					WELL #:	1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	12940 - 15600	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

BLACKBRUSH O & G, LLC					073059										
CASSIDY UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.	14181 - 16627	
01	3627	X	342	-0-	-3285	-0-	108	1	234	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	2686	-0-	-506	-0-	376	1	2310	3	N	-0-			-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	602	1	4390	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	400	1	2026	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	771	1	2030	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	953	1	1839	3	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.					090870										
JOLLY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	12930 - 16930	
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			121
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	2			N	-0-			121
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			121
04	1500	N	925	-0-	-575	-0-	925	2			N	-0-			121
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			121
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE					
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308												
SEEKER			WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	-	18395			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS			WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	-	16413			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPDP II, LLC			100467														
BECKY			WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873	-	10908			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC			101171														
JACKSON, HELEN			WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858	-	13570			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC			101212														
STORK, ARTHUR			WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	-	8693			
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
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														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130														
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696														
01	5487 X	5405	-0-	-82	-0-	-0-	5405	2			N	-0-		-0-
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000														
01	3844 X	2934	-0-	-910	-0-	-0-	2934	2			N	-0-		-0-
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809														
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750														
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288						
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			-0-
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-					-0-
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HJH RESOURCES LLC		101427								
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62
STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
IRON RIDGE OPERATING, LLC		102406								
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730	
01	10106 X	4295	-0-	-5811	-0-	4295	3			-0-
02	9128 X	4295	-0-	-4833	-0-	4295	3			-0-
03	4309 X	1845	-0-	-2464	-0-	1845	3			-0-
04	4170 X	2242	-0-	-1928	-0-	2242	3			-0-
05	4743 X	52	-0-	-4691	-0-	52	3			-0-
06	4590 X	1446	-0-	-3144	-0-	1446	3			-0-
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					81
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088								
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1	RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CARR RESOURCES, INC. 135180														
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		N	-0-				-0-
02	19880 X	14722	-0-	-5158	-0-	14722	2		N	-0-				-0-
03	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	22359	2		N	-0-				-0-
04	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-				N	NO RPT				-0-
ENDURANCE WELL #: 1H RRCID -> 298565 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 15379 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHISOS, LTD. 149421 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398														
APPELT "E" WELL #: 12/19/2017														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				181
PLUGGED AND ABANDONED														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
LUCILLE MILLER WELL #: 1														
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-				51
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8 9	N	7				58
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-				58
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6 9	N	5				63
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-				63
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2 9	N	2				65
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	2				138
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	2	2 9	N	2				140
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-				140
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2 9	N	2				142
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2 9	N	2				144
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				144
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
*01	2418 X	818	-0-	-1600	-0-	770	2	48 9	N	44				88
*02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3672	2	165 9	N	150	197	1		41
*03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3761	2	119 9	N	108	1	8		148
*04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2966	2	95 9	N	86	190	1		44
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2721	2	68 9	N	62				106
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814	2	70 9	N	64				170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688																	
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	7342	-	10535
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	689	2	506	9	N	460	370	1	6	8	734	
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	980	2	630	9	N	573	363	1			944	
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	900	2	776	9	N	705	761	1	7	8	881	
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1202	2	633	9	N	575	731	1	4	8	721	
*11	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	848	2	429	9	N	390	365	1	3	8	743	
*12	1550 N	864	-0-	-686	-0-	670	2	194	9	N	176	185	1	2	8	732	
*01	1550 N	289	-0-	-1261	-0-	282	2	7	9	N	6	173	1			565	
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	905	2	697	9	N	634	563	1			636	
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1128	2	407	9	N	370	369	1	1	8	636	
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1166	2	277	9	N	252	178	1	2	8	708	
*05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	945	2	156	9	N	142	179	1	1	8	670	
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1922	2	309	9	N	281	10	8			941	
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992											TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	10061	-	12405
*07	155 N	111	-0-	-44	-0-	86	2	25	9	N	23					110	
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	189	2	37	9	N	34					144	
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	577	2	73	9	N	66	1	8			209	
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	582	2	106	9	N	96	182	1			123	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	252	2	95	9	N	86					209	
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18	189	1			38	
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	591	2	92	9	N	84	1	8			121	
*02	280 N	203	-0-	-77	-0-	104	2	99	9	N	90	187	1			24	
*03	310 N	205	-0-	-105	-0-	106	2	99	9	N	90					114	
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	234	2	88	9	N	80	188	1			6	
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	167	2	75	9	N	68					74	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	142	2	68	9	N	62					136	
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993											TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	9600	-	9650
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	465	2	212	9	N	193	158	1			86	
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	123	2	61	9	N	55					141	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					158	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158	
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					158	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158	
E P C OIL & GAS, INC. 238482 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984											TOTAL	DEPTH	11570	PERF.	11241	-	11438
LANDOLT WELL #: 1																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140	
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986											TOTAL	DEPTH	11699	PERF.	11176	-	11374
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					52	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	36518 X	32928	-0-	-3590	-0-	3735	1 5 4	29188	3	N	-0-			-0-
02	30240 X	28864	-0-	-1376	-0-	3142	1 4 4	25718	3	N	-0-			-0-
03	37014 X	33721	-0-	-3293	-0-	3845	1 5 4	29871	3	N	-0-			-0-
04	35820 X	31767	-0-	-4053	-0-	3759	1	28008	3	N	-0-			-0-
05	37014 X	27389	-0-	-9625	-0-	3725	1 5 4	23659	3	N	-0-			-0-
06	32640 X	27014	-0-	-5626	-0-	3751	1 5 4	23258	3	N	-0-			-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1 9	7	2	N	1			61
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	2	2	N	5			66
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			66
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-			66
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			66
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			66
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
01	16523 X	14457	-0-	-2066	-0-	577	1 215 9	13665	2	N	195	184	1	35
02	14924 X	12467	-0-	-2457	-0-	514	1 185 9	11768	2	N	168	3	8	200
03	17143 X	15646	-0-	-1497	-0-	616	1 205 9	14825	2	N	186	184	1	200
04	15690 X	14520	-0-	-1170	-0-	599	1 231 9	13690	2	N	210	374	1	35
05	15903 X	14847	-0-	-1056	-0-	620	1 183 9	14044	2	N	166	1	8	200
06	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	600	1 164	12657	2	N	149	183	1	164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
M	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
01	38750 X	36303	-0-	-2447	-0-	1016 3	1 9	35284	2	N	3	3	8	-0-
02	34720 X	31116	-0-	-3604	-0-	891 4	1 9	30221	2	N	4	4	8	-0-
03	38440 X	35946	-0-	-2494	-0-	1026 4	1 9	34916	2	N	4	4	8	-0-
04	37050 X	32931	-0-	-4119	-0-	962 3	1 9	31966	2	N	3	3	8	-0-
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	1029 2	1 9	35496	2	N	2	2	8	-0-
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	996 7	1 9	32820	2	N	6	6	8	-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
01	23002 X	21269	-0-	-1733	-0-	992 297	1 9	19980	2	N	270	187	1	5 8 115
02	20776 X	14878	-0-	-5898	-0-	888 220	1 9	13770	2	N	200	196	1	4 8 115
03	23219 X	14705	-0-	-8514	-0-	852 229	1 9	13624	2	N	208	190	1	3 8 130
04	22470 X	12861	-0-	-9609	-0-	761 230	1 9	11870	2	N	209	188	1	1 8 150
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	782 196	1 9	11298	2	N	178	191	1	2 8 135
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	728 153	1 9	9613	2	N	139	176	1	1 8 97
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
01	28055 X	22999	-0-	-5056	-0-	927 6	1 9	22066	2	N	5	5	8	-0-
02	23044 X	19084	-0-	-3960	-0-	766 2	1 9	18316	2	N	2	2	8	-0-
03	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	888 2	1 9	17424	2	N	2	2	8	-0-
04	23730 X	7838	-0-	-15892	-0-	303 2	1 9	7533	2	N	2	2	8	-0-
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-	818 1	1 9	13772	2	N	1	1	8	-0-
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-	885 2	1 9	11235	2	N	2	2	8	-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	937 227	1 9	9004	2	N	206	199	1	162
02	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	812 196	1 9	7677	2	N	178	191	1	2 8 147
03	9641 X	8473	-0-	-1168	-0-	769 217	1 9	7487	2	N	197	184	1	1 8 159
04	9840 X	7966	-0-	-1874	-0-	748 193	1 9	7025	2	N	175	188	1	1 8 145
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-	753 216	1 9	7112	2	N	196	194	1	147
06	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-	764 209	1 9	6871	2	N	190	183	1	2 8 152

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 389

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				//CONT.//	301273													
KIRBY-WICKEL				WELL #:	1H	RRCID	-> 285242	COMPL.	DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.13486	- 19021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	154	1	179	2289	2	N		15					78
02	2912 X	2588	-0-	-324	-0-	159	1	49	2425	2	N		4	4	8			78
03	2418 X	276	-0-	-2142	-0-	20	1	1	256	2	N		-0-					78
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	249	1	9	3772	2	N		1	1	8			78
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	178	1	1	2329	2	N		-0-					78
06	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	134	1	1	1923	2	N		-0-					78
GARY-WICKEL				WELL #:	1H	RRCID	-> 285272	COMPL.	DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.13460	- 19180				
01	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	235	1	9	3508	2	N		1	1	8			187
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	215	1	1	3273	2	N		-0-					187
03	3782 X	1421	-0-	-2361	-0-	100	1	9	1312	2	N		8					195
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	270	1	9	4102	2	N		17					212
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	246	1	9	3209	2	N		1	1	8			212
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-	149	1	9	2145	2	N		13	183	1			42
MILTON-WICKEL				WELL #:	1H	RRCID	-> 285943	COMPL.	DATE 07/06/2018	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486				
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	254	1	9	3785	2	N		28					112
02	3444 X	3348	-0-	-96	-0-	206	1	9	3132	2	N		9					121
03	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	126	1	9	1646	2	N		33					154
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	233	1	9	3539	2	N		21	1	8			174
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	261	1	9	3407	2	N		23	1	8			196
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	185	1	9	2663	2	N		22	176	1	1	8	41
PRENZLER				WELL #:	1H	RRCID	-> 286250	COMPL.	DATE 01/02/2019	TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632				
01	27032 X	24356	-0-	-2676	-0-	1209	1	9	23144	2	Y		3	3	8			-0-
02	23548 X	21394	-0-	-2154	-0-	1035	1	9	20351	2	Y		7	7	8			-0-
03	26071 X	19678	-0-	-6393	-0-	919	1	9	18757	2	Y		2	2	8			-0-
04	24870 X	23463	-0-	-1407	-0-	1150	1	9	22310	2	Y		3	3	8			-0-
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-	1035	1	9	20481	2	Y		2	2	8			-0-
06	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	1209	1	9	23403	2	Y		3	3	8			-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 390

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
M 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
01	24428 X	23926	-0-	-502	-0-		1187 4	1 9	22735	2	Y	4	4 8		-0-
02	21896 X	20353	-0-	-1543	-0-		985 2	1 9	19366	2	Y	2	2 8		-0-
03	25885 X	20154	-0-	-5731	-0-		944 3	1 9	19207	2	Y	3	3 8		-0-
04	25050 X	21941	-0-	-3109	-0-		1076 1	1 9	20865	2	Y	-0-			-0-
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-		966 1	1 9	19110	2	Y	1	1 8		-0-
06	23160 X	22364	-0-	-796	-0-		1098 7	1 9	21259	2	Y	6	6 8		-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
01	23343 X	18586	-0-	-4757	-0-		921 3	1 9	17662	2	Y	3	3 8		33
02	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-		1033 6	1 9	20287	2	Y	5	5 8		33
03	21886 X	19252	-0-	-2634	-0-		901 1	1 9	18350	2	Y	1	1 8		33
04	21090 X	20093	-0-	-997	-0-		986 1	1 9	19105	2	Y	2	2 8		33
05	23498 X	18269	-0-	-5229	-0-		879 2	1 9	17388	2	Y	2	2 8		33
06	22740 X	20066	-0-	-2674	-0-		986 4	1 9	19076	2	Y	4	4 8		33

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
01	16864 X	13617	-0-	-3247	-0-		495 5	1 9	13063	2	Y	54	2 8		99
02	15232 X	12102	-0-	-3130	-0-		464 4	1 9	11593	2	Y	41	46 1	3 8	91
03	16864 X	13249	-0-	-3615	-0-		543 4	1 9	12663	2	Y	39	2 8		128
04	14280 X	12499	-0-	-1781	-0-		522 5	1 9	11920	2	Y	52	47 1	2 8	131
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-		577 4	1 9	12285	2	Y	36	2 8		165
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-		543 2	1 9	10997	2	Y	23	2 8		186

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
01	21142 X	17225	-0-	-3917	-0-		1101 6	1 9	15443	2	Y	619	711 1	12 8	117
02	15792 X	14502	-0-	-1290	-0-		1075 5	1 9	12870	2	Y	506	368 1	3 8	252
03	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-		1209 9	1 9	20116	2	Y	882	949 1	6 8	179
04	19255 X	19255	-0-	-0-	-0-		1138 7	1 9	17336	2	Y	710	658 1	5 8	226
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-		1147 7	1 9	15648	2	Y	676	577 1	5 8	320
06	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-		1066 6	1 9	15099	2	Y	616	799 1	10 8	127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16430 X	15153	-0-	-1277	-0-	549 95	1 9	14509	2	Y	86	2 8			182
02	14840 X	12338	-0-	-2502	-0-	472 72	1 9	11794	2	Y	65	51 1	3 8		193
03	16430 X	14666	-0-	-1764	-0-	600 68	1 9	13998	2	Y	62	187 1	3 8		65
04	15540 X	14005	-0-	-1535	-0-	584 84	1 9	13337	2	Y	76	51 1	1 8		89
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-	604 64	1 9	12863	2	Y	58	1 8			146
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-	607 45	1 9	12290	2	Y	41	5 8			182
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
01	27559 X	26780	-0-	-779	-0-	1596 1502	1 9	23682	2	Y	1365	1346 1	11 8		263
02	24892 X	19042	-0-	-5850	-0-	1342 1095	1 9	16605	2	Y	995	945 1	7 8		306
03	30020 X	30020	-0-	-0-	-0-	1544 1845	1 9	26631	2	Y	1677	1687 1	8 8		288
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	1468 1489	1 9	23234	2	Y	1354	1424 1	6 8		212
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-	1599 1540	1 9	22928	2	Y	1400	1249 1	5 8		358
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-	1447 1405	1 9	21538	2	Y	1277	1460 1	8 8		167
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
01	16275 X	14473	-0-	-1802	-0-	515 349	1 9	13609	2	Y	317	391 1	4 8		145
02	14700 X	12181	-0-	-2519	-0-	458 287	1 9	11436	2	Y	261	244 1	1 8		161
03	16275 X	12270	-0-	-4005	-0-	493 285	1 9	11492	2	Y	259	189 1	2 8		229
04	15000 X	13902	-0-	-1098	-0-	571 293	1 9	13038	2	Y	266	419 1	3 8		73
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-	556 262	1 9	11842	2	Y	238	188 1	2 8		121
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-	583 273	1 9	11815	2	Y	248	188 1	2 8		179
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
01	16182 X	14246	-0-	-1936	-0-	513 172	1 9	13561	2	Y	156	2 8			249
02	14616 X	12825	-0-	-1791	-0-	488 151	1 9	12186	2	Y	137	237 1	4 8		145
03	16182 X	14162	-0-	-2020	-0-	577 141	1 9	13444	2	Y	128	188 1	3 8		82
04	14700 X	12853	-0-	-1847	-0-	533 151	1 9	12169	2	Y	137	50 1	2 8		167
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-	535 123	1 9	11392	2	Y	112	178 1	1 8		100
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-	522 109	1 9	10564	2	Y	99	1 8			198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
M	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
01	22320 X	19217	-0-	-3103	-0-	2135 1	16435 2	Y		588	570 1	8 8		320
02	19824 X	16864	-0-	-2960	-0-	647 9	1705 1	14622 2	Y	488	568 1	8 8		232
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	537 9	2270 1	19637 2	Y	674	693 1	6 8		207
04	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	741 9	2234 1	18525 2	Y	628	572 1	5 8		258
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-	691 9	2115 1	16100 2	Y	542	669 1	3 8		128
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-	596 9	1596 1	12946 2	Y	380	380 1	6 8		122
						418 9								
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
01	68789 X	59784	-0-	-9005	-0-	217 1	57764 2	N		1639	1537 1	4 8		252
02	60676 X	50231	-0-	-10445	-0-	1803 9	240 1	48451 2	N	1400	1352 1	4 8		296
03	65472 X	53108	-0-	-12364	-0-	1540 9	664 1	50735 2	N	1554	1709 1	1 8		140
04	60840 X	52966	-0-	-7874	-0-	1709 9	658 1	50693 2	N	1468	1319 1	2 8		287
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-	1615 9	687 1	54931 2	N	1567	1693 1	2 8		159
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-	1724 9	667 1	51902 2	N	1471	1502 1	1 8		127
						1618 9								
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
01	24645 X	23238	-0-	-1407	-0-	1091 1	21561 2	Y		533	460 1	2 8		234
02	21924 X	20207	-0-	-1717	-0-	586 9	964 1	18775 2	Y	425	386 1	1 8		272
03	24273 X	23616	-0-	-657	-0-	468 9	1142 1	21917 2	Y	506	584 1	1 8		193
04	23490 X	21490	-0-	-2000	-0-	557 9	1076 1	19915 2	Y	454	432 1	4 8		211
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-	499 9	1137 1	20507 2	Y	449	382 1	1 8		277
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-	1137 1	494 9	18578 2	Y	395	445 1	3 8		224
						1072 1	435 9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
01	71920 X	66419	-0-	-5501	-0-	217 1	65333 2	N		790	737 1	3 8		245
02	62972 X	58233	-0-	-4739	-0-	869 9	248 1	57234 2	N	683	758 1	3 8		167
03	69006 X	63486	-0-	-5520	-0-	751 9	762 1	61888 2	N	760	768 1	2 8		157
04	66780 X	59340	-0-	-7440	-0-	836 9	722 1	57859 2	N	690	740 1	3 8		104
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-	759 9	739 1	61114 2	N	729	550 1	1 8		282
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-	802 9	713 1	57198 2	N	674	729 1	5 8		222
						741 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
M 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
01	30225 X	27806	-0-	-2419	-0-	1267 848	1 9	25691	2	Y	771	854	1	3 8	126
02	27104 X	23955	-0-	-3149	-0-	1102 726	1 9	22127	2	Y	660	580	1	3 8	203
03	30008 X	27102	-0-	-2906	-0-	1280 777	1 9	25045	2	Y	706	581	1	2 8	326
04	29040 X	25675	-0-	-3365	-0-	1249 712	1 9	23714	2	Y	647	668	1	2 8	303
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-	1306 716	1 9	24115	2	Y	651	584	1	3 8	367
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-	1243 638	1 9	22116	2	Y	580	822	1	2 8	123
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
01	10912 X	9923	-0-	-989	-0-	1209 162	1 9	8552	2	Y	147	186	1	1 8	90
02	9716 X	7651	-0-	-2065	-0-	877 117	1 9	6657	2	Y	106	2	8		194
03	9889 X	9282	-0-	-607	-0-	1043 167	1 9	8072	2	Y	152	248	1	3 8	95
04	9600 X	9308	-0-	-292	-0-	1078 133	1 9	8097	2	Y	121	3	8		213
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1256 156	1 9	8930	2	Y	142	244	1	2 8	109
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-	904 96	1 9	6507	2	Y	87	4	8		192
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
01	32550 X	27334	-0-	-5216	-0-	1468 435	1 9	25431	2	Y	395	497	1	10 8	115
02	28252 X	24780	-0-	-3472	-0-	1508 406	1 9	22866	2	Y	369	191	1	10 8	283
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	1649 450	1 9	24971	2	Y	409	492	1	5 8	195
04	26460 X	25816	-0-	-644	-0-	1610 440	1 9	23766	2	Y	400	295	1	2 8	298
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-	1812 458	1 9	23988	2	Y	416	485	1	4 8	225
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-	1662 435	1 9	22836	2	Y	395	306	1	3 8	311
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
01	17639 X	15472	-0-	-2167	-0-	923 1115	1 9	13434	2	N	1014	1144	1	4 8	125
02	15932 X	13837	-0-	-2095	-0-	760 993	1 9	12084	2	N	903	782	1	2 8	244
03	17670 X	12237	-0-	-5433	-0-	746 812	1 9	10679	2	N	738	773	1	2 8	207
04	17100 X	16273	-0-	-827	-0-	887 1124	1 9	14262	2	N	1022	938	1	2 8	289
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-	866 928	1 9	12118	2	N	844	946	1	2 8	185
06	14970 X	14851	-0-	-119	-0-	861 1027	1 9	12963	2	N	934	912	1	5 8	202

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	-0-	1367 584	1 9	23445	2	Y	531	458	1	7 8	183
02	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	-0-	1244 457	1 9	18223	2	Y	415	380	1	3 8	215
03	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	-0-	1270 441	1 9	18300	2	Y	401	471	1	1 8	144
04	24570 X	17757	-0-	-6813	-0-	-0-	1169 384	1 9	16204	2	Y	349	262	1	2 8	229
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	-0-	1136 342	1 9	14683	2	Y	311	258	1	2 8	280
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	-0-	1222 377	1 9	15852	2	Y	343	447	1	4 8	172

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	-0-	1375 1260	1 9	25663	2	Y	1145	1160	1	5 8	124
02	27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 993	1 9	25317	2	Y	903	878	1	7 8	142
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	-0-	1397 1018	1 9	27586	2	Y	925	939	1	4 8	124
04	27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	-0-	1342 971	1 9	25343	2	Y	883	831	1	1 8	175
05	30535 X	28100	-0-	-2435	-0-	-0-	1362 859	1 9	25879	2	Y	781	855	1	1 8	100
06	29550 X	27086	-0-	-2464	-0-	-0-	1350 690	1 9	25046	2	Y	627	658	1	3 8	66

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																
01	37572 X	28888	-0-	-8684	-0-	-0-	92 927	1 9	27869	2	Y	843	851	1	4 8	72
02	29820 X	25633	-0-	-4187	-0-	-0-	85 932	1 9	24616	2	Y	847	829	1	7 8	83
03	32457 X	24232	-0-	-8225	-0-	-0-	82 943	1 9	23207	2	Y	857	845	1	3 8	92
04	28123 X	28123	-0-	-0-	-0-	-0-	95 955	1 9	27073	2	Y	868	822	1	1 8	137
05	28892 X	27734	-0-	-1158	-0-	-0-	106 942	1 9	26686	2	Y	856	898	1	1 8	94
06	27960 X	22378	-0-	-5582	-0-	-0-	82 744	1 9	21552	2	Y	676	732	1	3 8	35

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
01	15810 X	13721	-0-	-2089	-0-	-0-	765 305	1 9	12651	2	Y	277	207	1	4 8	242
02	13804 X	12176	-0-	-1628	-0-	-0-	680 248	1 9	11248	2	Y	225	191	1	1 8	275
03	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	-0-	772 266	1 9	12364	2	Y	242	381	1	1 8	135
04	14400 X	12228	-0-	-2172	-0-	-0-	732 237	1 9	11259	2	Y	215	220	1	2 8	128
05	13733 X	12164	-0-	-1569	-0-	-0-	751 226	1 9	11187	2	Y	205	177	1	2 8	154
06	13290 X	11150	-0-	-2140	-0-	-0-	717 198	1 9	10235	2	Y	180	199	1	1 8	134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	87234 X	74986	-0-	-12248	-0-	74980	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
02	72772 X	59503	-0-	-13269	-0-	59499	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
03	80569 X	70779	-0-	-9790	-0-	70776	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	76290 X	67254	-0-	-9036	-0-	67251	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	78833 X	67990	-0-	-10843	-0-	67988	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	72570 X	63720	-0-	-8850	-0-	63716	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
01	64697 X	56129	-0-	-8568	-0-	56125	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
02	54068 X	49086	-0-	-4982	-0-	49083	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	59460	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	55289 X	55289	-0-	-0-	-0-	55286	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	56141 X	53940	-0-	-2201	-0-	53938	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	57540 X	51597	-0-	-5943	-0-	51594	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
01	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	795	1	33401	2	N	8	8	8	-0-
02	32060 X	24274	-0-	-7786	-0-	601	1	23673	2	N	-0-			-0-
03	35495 X	33565	-0-	-1930	-0-	774	1	32788	2	N	3	3	8	-0-
04	34350 X	28082	-0-	-6268	-0-	641	1	27438	2	N	3	3	8	-0-
05	34813 X	31639	-0-	-3174	-0-	743	1	30893	2	N	3	3	8	-0-
06	33090 X	29128	-0-	-3962	-0-	725	1	28397	2	N	5	5	8	-0-
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
01	58373 X	50600	-0-	-7773	-0-	50596	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	51352 X	44439	-0-	-6913	-0-	44438	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	53072 X	48448	-0-	-4624	-0-	48446	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	51360 X	45795	-0-	-5565	-0-	45792	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	53072 X	46366	-0-	-6706	-0-	46365	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	48960 X	44550	-0-	-4410	-0-	44548	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078														
01	58497 X	48639	-0-	-9858	-0-	1492	1	46524	2	Y	566	670	1	197
02	50820 X	46024	-0-	-4796	-0-	1371	1	44110	2	Y	494	556	1	135
03	54374 X	44978	-0-	-9396	-0-	1347	1	43141	2	Y	445	369	1	211
04	51870 X	47433	-0-	-4437	-0-	1495	1	45435	2	Y	457	460	1	201
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578	1	43999	2	Y	456	474	1	177
06	49320 X	43035	-0-	-6285	-0-	1450	1	41112	2	Y	430	384	1	215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	64604 X	52921	-0-	-11683	-0-	1606 777 9	1 50538 2	Y	706	678 1	8 8	281			
02	56644 X	48831	-0-	-7813	-0-	1442 686 9	1 46703 2	Y	624	765 1	7 8	133			
03	60388 X	44794	-0-	-15594	-0-	1338 644 9	1 42812 2	Y	585	388 1	6 8	324			
04	57570 X	46722	-0-	-10848	-0-	1471 642 9	1 44609 2	Y	584	668 1	4 8	236			
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522 616 9	1 42235 2	Y	560	473 1	4 8	319			
06	52320 X	41284	-0-	-11036	-0-	1394 563 9	1 39327 2	Y	512	730 1	3 8	98			
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
01	81499 X	69998	-0-	-11501	-0-	69996 2	2 9 N	2	2 8	-0-					
02	66892 X	54918	-0-	-11974	-0-	54915 2	3 9 N	3	3 8	-0-					
03	74059 X	64544	-0-	-9515	-0-	64540 2	4 9 N	4	4 8	-0-					
04	69600 X	62538	-0-	-7062	-0-	62535 2	3 9 N	3	3 8	-0-					
05	71362 X	62951	-0-	-8411	-0-	62948 2	3 9 N	3	3 8	-0-					
06	67740 X	59231	-0-	-8509	-0-	59229 2	2 9 N	2	2 8	-0-					
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
01	22227 X	18843	-0-	-3384	-0-	1425 95 4	1 15749 2	Y	1431	1445 1	347				
02	20076 X	16693	-0-	-3383	-0-	1148 91 4	1 14086 2	Y	1244	1248 1	343				
03	22227 X	18660	-0-	-3567	-0-	1432 109 4	1 15586 2	Y	1394	1438 1	299				
04	20010 X	17111	-0-	-2899	-0-	1398 66 4	1 14277 2	Y	1245	1209 1	335				
05	20677 X	16655	-0-	-4022	-0-	1422 72 4	1 13904 2	Y	1143	1216 1	262				
06	18240 X	12343	-0-	-5897	-0-	890 86 4	1 10490 2	Y	797	852 1	207				
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
01	25699 X	21806	-0-	-3893	-0-	1645 96 4	1 18538 2	Y	1388	1285 1	11 8	399			
02	22400 X	19533	-0-	-2867	-0-	1336 103 4	1 16748 2	Y	1224	1267 1	3 8	353			
03	24800 X	21246	-0-	-3554	-0-	1628 128 4	1 18028 2	Y	1329	1454 1	6 8	222			
04	22650 X	19950	-0-	-2700	-0-	1622 80 4	1 16891 2	Y	1234	1060 1	7 8	389			
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-	1702 86 4	1 17031 2	Y	1230	1416 1	6 8	197			
06	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-	1153 97 4	1 14234 2	Y	961	853 1	7 8	298			
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
01	36084 X	29832	-0-	-6252	-0-	29829 2	3 9 N	3	3 8	-0-					
02	32032 X	25317	-0-	-6715	-0-	25316 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
03	35464 X	27936	-0-	-7528	-0-	27935 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
04	32520 X	26116	-0-	-6404	-0-	26115 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
05	31434 X	26523	-0-	-4911	-0-	26522 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
06	28860 X	24642	-0-	-4218	-0-	24642 2	N	-0-	-0-	-0-					

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 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
01	32054 X	29236	-0-	-2818	-0-	1508 6 9	1 27722	2	N	5	5	8		-0-
02	28952 X	25424	-0-	-3528	-0-	1454 1 9	1 23969	2	N	1	1	8		-0-
03	32798 X	27833	-0-	-4965	-0-	1628 1 9	1 26204	2	N	1	1	8		-0-
04	31740 X	26109	-0-	-5631	-0-	1599 1 9	1 24508	2	N	2	2	8		-0-
05	32798 X	25475	-0-	-7323	-0-	1216 3 9	1 24256	2	N	3	3	8		-0-
06	28290 X	23747	-0-	-4543	-0-	1002 3 9	1 22742	2	N	3	3	8		-0-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
01	36053 X	29845	-0-	-6208	-0-	1539 8 9	1 28298	2	N	7	7	8		-0-
02	29904 X	25147	-0-	-4757	-0-	1443 2 9	1 23702	2	N	2	2	8		-0-
03	39215 X	26930	-0-	-12285	-0-	1575 3 9	1 25352	2	N	3	3	8		-0-
04	37950 X	24829	-0-	-13121	-0-	1521 2 9	1 23306	2	N	2	2	8		-0-
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-	1109 3 9	1 22364	2	N	3	3	8		-0-
06	28890 X	23093	-0-	-5797	-0-	975 2 9	1 22116	2	N	2	2	8		-0-
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
01	37231 X	32903	-0-	-4328	-0-	1824 1118 9	1 29961	2	Y	1016	1204	1		131
02	32200 X	27700	-0-	-4500	-0-	1648 968 9	1 25084	2	Y	880	701	1		310
03	34038 X	24304	-0-	-9734	-0-	1641 851 9	1 21812	2	Y	774	814	1		270
04	32940 X	27006	-0-	-5934	-0-	1676 897 9	1 24433	2	Y	815	855	1	1 8	229
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810 848 9	1 24254	2	Y	771	703	1		297
06	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	1328 738 9	1 18932	2	Y	671	655	1	1 8	312
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
01	23250 X	19194	-0-	-4056	-0-	1150 780 9	1 17264	2	Y	709	719	1	8 8	203
02	20216 X	17076	-0-	-3140	-0-	1085 712 9	1 15279	2	Y	647	463	1	3 8	384
03	21173 X	18026	-0-	-3147	-0-	1296 719 9	1 16011	2	Y	654	735	1	2 8	301
04	20070 X	16990	-0-	-3080	-0-	1133 613 9	1 15244	2	Y	557	656	1	2 8	200
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228 614 9	1 15115	2	Y	558	451	1	6 8	301
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	1016 551 9	1 13590	2	Y	501	462	1	1 8	339

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1292	1	38394	2	Y	2830	2529	1	39 8	646
02		40614 X	40614	-0-	-0-	-0-	3113	9								
03		43121 X	42963	-0-	-158	-0-	1304	1	36454	2	Y	2596	2783	1	46 8	413
04		41730 X	39444	-0-	-2286	-0-	2856	9								
05		44981 X	40131	-0-	-4850	-0-	1406	1	38579	2	Y	2707	2681	1	26 8	413
06		43530 X	37810	-0-	-5720	-0-	2978	9								
							1148	1	35600	2	Y	2451	2459	1	20 8	385
							2696	9								
							992	1	36393	2	Y	2496	2468	1	12 8	401
							2746	9								
							964	1	34327	2	Y	2290	2238	1	36 8	417
							2519	9								
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295																
01		45384 X	42361	-0-	-3023	-0-	1306	1	38893	2	Y	1965	1676	1		491
02		41300 X	37474	-0-	-3826	-0-	2162	9								
03		45725 X	40377	-0-	-5348	-0-	1236	1	34293	2	Y	1768	1897	1		362
04		44250 X	37205	-0-	-7045	-0-	1945	9								
05		44764 X	37462	-0-	-7302	-0-	1354	1	36949	2	Y	1885	1914	1		333
06		40980 X	35026	-0-	-5954	-0-	2074	9								
							1110	1	34233	2	Y	1693	1539	1		487
							1862	9								
							955	1	34630	2	Y	1706	1741	1	1 8	451
							1877	9								
							921	1	32389	2	Y	1560	1524	1	1 8	486
							1716	9								
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161																
01		85188 X	73565	-0-	-11623	-0-	1102	1	68573	2	N	3536	3492	1	7 8	326
02		76944 X	50962	-0-	-25982	-0-	3890	9								
03		82491 X	43517	-0-	-38974	-0-	672	1	47459	2	N	2574	2722	1	4 8	174
04		76290 X	57531	-0-	-18759	-0-	2831	9								
05		76694 X	64287	-0-	-12407	-0-	655	1	40238	2	N	2385	2348	1	2 8	209
06		71190 X	57648	-0-	-13542	-0-	2624	9								
							562	1	53754	2	N	2923	2910	1	3 8	219
							3215	9								
							1975	1	58766	2	N	3224	3204	1	2 8	237
							3546	9								
							2221	1	52103	2	N	3022	3055	1	10 8	194
							3324	9								
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972																
01		132773 X	110295	-0-	-22478	-0-	387	1	107709	2	Y	1999	2025	1	15 8	178
02		114296 X	93218	-0-	-21078	-0-	2199	9								
03		119071 X	102816	-0-	-16255	-0-	395	1	90854	2	Y	1790	1645	1	18 8	305
04		114990 X	91032	-0-	-23958	-0-	1969	9								
05		114669 X	92280	-0-	-22389	-0-	400	1	100226	2	Y	1991	2090	1	13 8	193
06		106740 X	88023	-0-	-18717	-0-	2190	9								
							371	1	88707	2	Y	1776	1670	1	11 8	288
							1954	9								
							389	1	89898	2	Y	1812	1961	1	6 8	133
							1993	9								
							378	1	85741	2	Y	1731	1586	1	16 8	262
							1904	9								

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 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
01	66770 X	66770	-0-	-0-	-0-	1967 3196	1 9	61607	2	Y	2905	3005	1	234
02	59454 X	59454	-0-	-0-	-0-	1877 2962	1 9	54615	2	Y	2693	2489	1	438
03	70401 X	63191	-0-	-7210	-0-	2023 3291	1 9	57877	2	Y	2992	3017	1	1 8 412
04	67620 X	57478	-0-	-10142	-0-	1623 2928	1 9	52927	2	Y	2662	2734	1	1 8 339
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	1375 3002	1 9	53223	2	Y	2729	2625	1	1 8 442
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	1316 2696	1 9	49362	2	Y	2451	2567	1	326
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
01	139190 X	114418	-0-	-24772	-0-	995 3152	1 9	110271	2	Y	2865	2939	1	313
02	119000 X	99177	-0-	-19823	-0-	880 2793	1 9	95504	2	Y	2539	2571	1	281
03	119350 X	107037	-0-	-12313	-0-	1004 3126	1 9	102907	2	Y	2842	2795	1	328
04	115500 X	97489	-0-	-18011	-0-	977 2785	1 9	93727	2	Y	2532	2687	1	173
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	1031 2807	1 9	93806	2	Y	2552	2484	1	1 8 240
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	996 2699	1 9	89910	2	Y	2454	2498	1	196
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
01	272211 X	253148	-0-	-19063	-0-	253126	2	22	9	N	20	20	8	-0-
02	241612 X	225229	-0-	-16383	-0-	225220	2	9	9	N	8	8	8	-0-
03	254944 X	243829	-0-	-11115	-0-	243820	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	246720 X	230874	-0-	-15846	-0-	230861	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	254944 X	232844	-0-	-22100	-0-	232834	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	244980 X	225636	-0-	-19344	-0-	225622	2	14	9	N	13	13	8	-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722														
01	41013 X	35895	-0-	-5118	-0-	1317 1778	1 9	32800	2	N	1616	1565	1	9 8 354
02	35840 X	31480	-0-	-4360	-0-	1079 1503	1 9	28898	2	N	1366	1542	1	4 8 174
03	39680 X	35387	-0-	-4293	-0-	1339 1559	1 9	32489	2	N	1417	1333	1	4 8 254
04	36090 X	32891	-0-	-3199	-0-	1236 1383	1 9	30272	2	N	1257	1315	1	7 8 189
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	1332 1382	1 9	31867	2	N	1256	1129	1	7 8 309
06	34740 X	32665	-0-	-2075	-0-	1273 1250	1 9	30142	2	N	1136	1291	1	10 8 144
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HIELSCHER					WELL #:	3H	RRCID -> 296102	COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12816	- 22951			
01	120466	X	90188	-0-	-30278	-0-	425 1	88551 2	Y	1102	999 1	11 8		212
							1212 9							
02	101500	X	78744	-0-	-22756	-0-	516 1	77108 2	Y	1018	976 1	1 8		253
							1120 9							
03	99324	X	82742	-0-	-16582	-0-	167 1	81256 2	Y	1199	1146 1	6 8		300
							1319 9							
04	96120	X	76144	-0-	-19976	-0-	162 1	74807 2	Y	1068	1130 1	11 8		227
							1175 9							
05	93961	X	75476	-0-	-18485	-0-	167 1	74180 2	Y	1026	1136 1	4 8		113
							1129 9							
06	87270	X	71627	-0-	-15643	-0-	162 1	70359 2	Y	1005	906 1	5 8		207
							1106 9							
HIELSCHER					WELL #:	6H	RRCID -> 296206	COMPL. DATE 07/07/2023	TOTAL DEPTH 12399	PERF.12958	- 19059			
01	35836	X	26984	-0-	-8852	-0-	90 1	25754 2	Y	1036	1076 1	5 8		89
							1140 9							
02	33096	X	21939	-0-	-11157	-0-	74 1	20948 2	Y	834	834 1	7 8		82
							917 9							
03	36642	X	27024	-0-	-9618	-0-	92 1	25786 2	Y	1042	1008 1	4 8		112
							1146 9							
04	35460	X	24860	-0-	-10600	-0-	88 1	23532 2	Y	1127	1060 1	2 8		177
							1240 9							
05	32178	X	25522	-0-	-6656	-0-	104 1	24256 2	Y	1056	1115 1	2 8		116
							1162 9							
06	26160	X	25161	-0-	-999	-0-	97 1	23887 2	Y	1070	1130 1	5 8		51
							1177 9							
HIELSCHER					WELL #:	4H	RRCID -> 296245	COMPL. DATE 05/25/2024	TOTAL DEPTH 12939	PERF.12986	- 22403			
01	113677	X	81889	-0-	-31788	-0-	951 1	80179 2	Y	690	578 1			248
							759 9							
02	95872	X	67979	-0-	-27893	-0-	455 1	66873 2	Y	592	554 1			286
							651 9							
03	96751	X	74781	-0-	-21970	-0-	167 1	73846 2	Y	698	767 1			217
							768 9							
04	87540	X	67324	-0-	-20216	-0-	162 1	66472 2	Y	627	735 1	1 8		108
							690 9							
05	85963	X	69122	-0-	-16841	-0-	167 1	68326 2	Y	572	564 1	3 8		113
							629 9							
06	79260	X	62162	-0-	-17098	-0-	162 1	61422 2	Y	525	531 1	6 8		101
							578 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	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
01	31961 X	27790	-0-	-4171	-0-	94	1	26395	2	Y	1183	1206	1	5 8	102
02	28308 X	25111	-0-	-3197	-0-	1301	9	23723	2	Y	1182	1158	1	10 8	116
03	28892 X	28814	-0-	-78	-0-	1300	9	27351	2	Y	1239	1217	1	5 8	133
04	27960 X	22409	-0-	-5551	-0-	100	1	21341	2	Y	900	883	1	1 8	149
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	1363	9	21123	2	Y	1054	1086	1	2 8	115
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	78	1	20646	2	Y	1055	1115	1	5 8	50
						990	9								
						94	1								
						1159	9								
						86	1								
						1161	9								
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
01	37355 X	7	-0-	-37348	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	13524 X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
KOLBE WELL #: 10L															
01	620 N	60	-0-	-560	-0-	58	2	2	9	N	2				147
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1176	2	109	9	N	99	178	1		68
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	415	2	51	9	N	46				114
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	439	2	51	9	N	46				160
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	508	2	64	9	N	58	171	1		47
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47				94
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4922	2	220	9	N	200	361	1	1 8	33
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3997	2	194	9	N	176				209
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4546	2	207	9	N	188	173	1		224
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151	179	1	1 8	195
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3361	2	153	9	N	139	182	1		152
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	178	1		90
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954															
01	1798 N	36	-0-	-1762	-0-	36	2			N	-0-				110
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1305	2	39	9	N	35				145
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1565	2	58	9	N	53	1	8		197
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	N	38	176	1	1 8	58
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1391	2	40	9	N	36				94
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	852	2	18	9	N	16	1	8		109
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
FUCHS WELL #: 1															
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	591	2	246	9	N	224				428
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	626	2	245	9	N	223				407
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-	244	1		117
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36				153
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	868	2	105	9	N	95				248
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1131	2	205	9	N	186				434

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235														
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			279
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-			279
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			279
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			279
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			279
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			279
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF. 11671 - 15553														
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			50
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			50
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			50
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			50
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			50
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 11550 - 13383														
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			1
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			127
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	274	2	73	9	N	66	173	1	20
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19			39
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	N	12			51
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6			57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7			64
WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
KOUATLI, AIDAN 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	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
01	992 N	238	-0-	-754	-0-	7	1	223	2	N	7					48
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	44	68	1			24
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	48	9	1067	2	N	35					59
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	N	48	84	1			23
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	39	9	957	2	N	29					52
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	N	162	180	1			34
						53	9									
						34	1									
						32	9									
						32	1									
						178	9									
STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8515	-	8903
01	930 N	100	-0-	-830	-0-	1	1	24	2	N	68	2	8			220
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	75	9	223	2	N	129	180	1	4	8	165
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	142	9	351	2	N	46	82	1	1	8	128
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	33					161
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	51	9	440	2	N	25	2	8			184
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	31	2	8			213
						36	9									
						15	1									
						28	9									
						13	1									
						34	9									
DWL				WELL #:	1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13243	PERF.	11161	-	13308
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	8					45
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	9	189	2	N	20					65
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	11					76
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	9	162	2	N	9					85
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	3					88
						12	9									
						5	1									
						10	9									
						5	1									
						3	9									
RWR UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	11178	-	11770
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500	19	1	481	2	N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-					5
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-					5
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500					N	-0-					5

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	163	158	1		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	193	99	1	1 8	150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	229	191	1	2 8	186
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	159	293	1		52
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455				N	2				54
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455				N	68				122
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11715 - 15370														
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				26
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29 2	N	-0-				26
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				26
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 2	N	-0-				26
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 2	N	-0-				26
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 2	N	-0-				26
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF. 10977 - 10994														
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	17	1	314 2	N	30				102
						33	9							
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	403 2	N	35	124	1		13
						39	9							
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	25				38
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	472 2	N	27				65
						30	9							
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	491 2	N	20				85
						22	9							
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	415 2	N	7				92
						8	9							
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				69
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36 2	N	-0-				69
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46 2	N	-0-				69
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51 2	N	-0-				69
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66 2	N	-0-				69
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39 2	N	-0-				69
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	15360				Y	-0-				110
02	0 W	129	-0-	129	15489	5	1	124 2	Y	-0-				110
03	0 W	70	-0-	70	15559	3	1	67 2	Y	-0-				110
04	0 W	95	-0-	95	15654	3	1	92 2	Y	-0-				110
05	0 W	81	-0-	81	15735	3	1	78 2	Y	-0-				110
06	0 W	63	-0-	63	15798	2	1	61 2	Y	-0-				110
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				110
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-				110
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				110
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19 2	N	-0-				110
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				110
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16 2	N	-0-				110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350									
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654									
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	1 1	26 2	N
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	N
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	N
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	N
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 2	N
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12511		N	3
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12511		N	1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12511		N	2
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12511		N	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12511		N	-0-
06	0	W	1308	-0-	1308	13819	31 1	1277 2	N
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081									
01	248	N	11	-0-	-237	-0-	10 2	1 9	N
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689 2	1 9	N
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	279 2	15 9	N
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	279 2	10 9	N
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	290 2	1 9	N
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317 2	7 9	N
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4624 2	15 9	N
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3350 2	51 9	N
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	2536 2	45 9	N
05	3379	X	2530	-0-	-849	-0-	2497 2	33 9	N
06	3270	X	2471	-0-	-799	-0-	2432 2	39 9	N

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	2325 X	11	-0-	-2314	-0-	11	2			N	-0-			138
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	225	328	1	35
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	497	371	1	161
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	330	359	1	132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5	153
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			158
02	114 N	-0-	-0-	-114	-0-	114	2			N	-0-			158
03	182 N	-0-	-0-	-182	-0-	182	2			N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			158
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-			158
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-	2	5	124
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	13			137
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			137
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			137
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			137
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1	1	5	137
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
01	4805 X	2382	-0-	-2423	-0-	2350	2	32	9	N	29	60	1	21
02	4340 X	1392	-0-	-2948	-0-	1364	2	28	9	N	25			46
03	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	1469	2	31	9	N	28			74
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3415	2	32	9	N	29			103
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9	N	32			135
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2887	2	32	9	N	29			164
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096											
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						32
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	225	1	3587	2	N	45
						14	9				
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	279	1	4563	2	N	95
						55	9				
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	261	1	3548	2	N	125
						34	9				
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	279	1	3654	2	N	154
						32	9				
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	N	188
						37	9				
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 11032 - 10406											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147											
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						123
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	N	142
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	164
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	167
05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	136	2	2	9	N	163
06	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	3	2	11	9	N	163
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	465 N	310	-0-	-155	-0-	309	2	1	9	N	160
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1317	2	21	9	N	95
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1060	2	37	9	N	129
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	151
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	901	2	22	9	N	171
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	974	2	24	9	N	193
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767											
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2			N	128
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2693	2	46	9	N	170
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	197
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	28
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	40
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	2	20	9	N	56
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652											
01	2046 N	245	-0-	-1801	-0-	244	2	1	9	N	96
02	2800 N	2873	-0-	73	-0-	2832	2	41	9	N	133
03	2731 N	2658	-0-	-73	-0-	2624	2	34	9	N	164
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	201
05	2201 X	1419	-0-	-782	-0-	1419	2			N	201
06	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1216	2			N	201
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145											
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485											
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	186
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1327	2	45	9	N	55
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	69
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	590	2	12	9	N	80
05	899 N	561	-0-	-338	-0-	550	2	11	9	N	90
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	508	2	10	9	N	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																
M 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846																
01	1767 N	688	-0-	-1079	-0-	604	2	84	9	N	76					224
02	2800 N	3618	-0-	818	818	3611	2	7	9	N	6	192	1			38
03	3100 N	2493	-0-	-607	211	2493	2			N	-0-					38
04	1640 N	1429	-0-	-211	-0-	1429	2			N	-0-					38
05	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	1340	2			N	-0-					38
06	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2			N	-0-					38
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106																
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					94
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					94
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	345	1 9	165	2	N	1				35
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	420	1 9	149	2	N	2	1	8		36
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	465	1	132	2	N	-0-				36
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	450	1 9	121	2	N	1	1	8		36
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	465	1	84	2	N	-0-				36
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	1	11	2	N	-0-				36
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432															
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				155
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				155
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				155
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				155
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2025															
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700															
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1386	2	116	9	N	105	191	1		41
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	977	2	84	9	N	76	1	8		116
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1069	2	86	9	N	78				194
04	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1100	2	48	9	N	44	190	1		48
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1024	2	90	9	N	82				130
06	1110 N	642	-0-	-468	-0-	610	2	32	9	N	29				159
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525															
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	55	2	10	9	N	9				124
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	32	2	19	9	N	17				141
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				141
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2				143
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273	2	15	9	N	14				157
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4				161
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336															
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34				94
02	504 N	422	-0-	-82	-0-	422	2			N	-0-				94
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-				94
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				94
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				94
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				94
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336															
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425															
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1741	2	39	9	N	35	54	1	32
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28			60
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23			83
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			83
05	868	N	359	-0-	-509	-0-	320	2	39	9	N	35			118
06	840	N	184	-0-	-656	-0-	182	2	2	9	N	2			120
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398															
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1228	2	342	9	N	311	188	1	203
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1584	2	354	9	N	322	374	1	151
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1837	2	332	9	N	302	383	1	70
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			67
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30			97
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5			102
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	N	21			123
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	705	2	10	9	N	9			132
06	1110	N	670	-0-	-440	-0-	659	2	11	9	N	10			142
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2124	2	154	9	N	140	193	1	59
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1938	2	118	9	N	107			166
03	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4645	2	223	9	N	203	195	1	173
04	3000	N	6763	-0-	3763	5531	6470	2	293	9	N	266	371	1	67
05	3100	N	5208	-0-	2108	7639	5100	2	108	9	N	98	1	8	164
06	14538	X	6899	-0-	-7639	-0-	6562	2	337	9	N	306	384	1	86
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
01	1364	X	50	-0-	-1314	-0-	50	2			N	-0-			243
02	1232	X	208	-0-	-1024	-0-	208	2			N	-0-			243
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5449	2	811	9	N	737	736	1	244
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6838	2	608	9	N	553	559	1	237
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5176	2	451	9	N	410	373	1	273
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5100	2	397	9	N	361	361	1	270

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431													
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1835	2	355 9	N	323	383 1	97
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	945	2	200 9	N	182	194 1	85
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1365	2	273 9	N	248	185 1	148
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	876	2	200 9	N	182	193 1	137
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	997	2	158 9	N	144	189 1	91
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	649	2	153 9	N	139	185 1	45
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4419	2	297 9	N	270	361 1	142
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3591	2	260 9	N	236	181 1	197
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4611	2	304 9	N	276	357 1	116
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4751	2	279 9	N	254	172 1	198
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5207	2	325 9	N	295	351 1	142
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4740	2	365 9	N	332	357 1	117
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875													
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1761	2	30 9	N	27	183 1	26
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	1621	2	22 9	N	20		46
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25 9	N	23		69
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21 9	N	19		88
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1800	2	19 9	N	17		105
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1806	2	21 9	N	19		124
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	520	2	10 9	N	9		81
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	2	9 9	N	8		89
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	333	2	4 9	N	4		93
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	416	2	2 9	N	2		95
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11 9	N	10		105
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8 9	N	7		112
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124													
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2322	2	124 9	N	113	19 8	135
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1713	2	52 9	N	47		182
03	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1572	2	106 9	N	96	179 1	77
04	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	1988	2	84 9	N	76	10 8	143
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1817	2	84 9	N	76	11 8	208
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2087	2	68 9	N	62	182 1	82

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				109
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1 2	10 9	Y	118
03	14B2 EXT	112	-0-	112	123	110 2	2 9	Y	120
04	14B2 EXT	39	-0-	39	162	39 2		Y	120
05	14B2 EXT	12	-0-	12	174	12 2		Y	120
06	182 X	8	-0-	-174	-0-	8 2		Y	120
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653									
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	110
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2775 2	42 9	N	148
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	N	149
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 2		N	149
06	1260 N	630	-0-	-630	-0-	630 2		N	149
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925									
01	5022 X	751	-0-	-4271	-0-	751 2		N	23
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	8936 2	272 9	N	74
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5499 2	147 9	N	208
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5339 2	162 9	N	24
05	5952 X	4235	-0-	-1717	-0-	4097 2	138 9	N	149
06	5760 X	4417	-0-	-1343	-0-	4276 2	141 9	N	94
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234									
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	158
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	158
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	158
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	158
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	158
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	158
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455									
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3071 2	188 9	N	39
02	3080 X	2957	-0-	-123	-0-	2782 2	175 9	N	34
03	3410 X	2407	-0-	-1003	-0-	2257 2	150 9	N	170
04	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	2903 2	158 9	N	133
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3500 2	204 9	N	136
06	3180 X	1714	-0-	-1466	-0-	1629 2	85 9	N	32
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384									
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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															
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
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
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1450	2	61	9	N	55	182	1	1 8	75
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1248	2	78	9	N	71	1	8		145
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1323	2	72	9	N	65	2	8		208
04	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1251	2	53	9	N	48	2	8		254
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1387	2	64	9	N	58	187	1	1 8	124
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1263	2	41	9	N	37	3	8		158
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-				47
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				47
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	5	19 6	27
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	1	5		26
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				26
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	181	1	3 5	38
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1642	2	57	9	N	52				90
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095	2	47	9	N	43				133
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	N	12				145
05	1364 N	746	-0-	-618	-0-	736	2	10	9	N	9				154
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				154
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-				31
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-				31
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				31
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-				31
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	280	2	88	9	N	80				210
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	259	2	130	9	N	118	167	1		161
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	42	2	58	9	N	53	174	1		40
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	496	2	141	9	N	128				168
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	515	2	117	9	N	106	178	1		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	899 N	465	-0-	-434	-0-	465	1			N	-0-			110
02	1008 N	450	-0-	-558	-0-	420	1	30	2	N	-0-			110
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	465	1	550	2	N	66			176
						73	9							
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	450	1	485	2	N	60			236
						66	9							
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	465	1	1187	2	N	128	191 1	2 8	171
						141	9							
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-	450	1	227	2	N	48			219
						53	9							
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	558	1	2	9	N	2	1 8		131
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	504	1	560	2	N	64			195
						70	9							
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	558	1	627	2	N	435	558 1	1 8	71
						479	9							
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	540	1	1048	2	N	258	182 1	1 8	146
						284	9							
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	539	1	1091	2	N	196	179 1	3 8	160
						216	9							
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	492	1	1188	2	N	180	173 1	2 8	165
						198	9							
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			143
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			143
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			143
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			143
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-			143
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			143
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			89
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			89
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			89
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	59 1	1 5	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			69
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	2	146	9	N	133			202
03	4247 X	3200	-0-	-1047	-0-	3200	2			N	-0-			202
04	4110 X	2912	-0-	-1198	-0-	2760	2	152	9	N	138	183 1		157
05	4247 X	3318	-0-	-929	-0-	3256	2	62	9	N	56			213
06	4110 X	2409	-0-	-1701	-0-	2277	2	132	9	N	120	189 1		144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						73
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1726	2	15	9	N	87
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	539	2	61	9	N	142
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	142
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	142
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	142
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						138
02	980	N	522	-0-	-458	-0-	522	2			N	138
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	138
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	138
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	138
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1167	2	279	9	N	209
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	N	64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1310	2	146	9	N	24
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	24
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	2	N	24
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	210	1	56	2	N	24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	133
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	128
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	26
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	26
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	26
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	225	1	312	2	N	165
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	165
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	32
04	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	32
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	32
*06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	31
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1151	2	74	9	N	19
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1145	2	102	9	N	112
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	2	143	9	N	64
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	N	103
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35	9	N	135
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	N	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
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
01	2077 X	617	-0-	-1460	-0-	614	2	3	9	N	3		173
02	3696 X	404	-0-	-3292	-0-	402	2	2	9	N	2		175
03	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6566	2	35	9	N	32	188 1	19
04	3960 X	2763	-0-	-1197	-0-	2744	2	19	9	N	17		36
05	3410 X	352	-0-	-3058	-0-	350	2	2	9	N	2		38
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3428	2	17	9	N	15		53
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 5	179
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3587	2	261	9	N	237	365 1	51
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3530	2	201	9	N	183	186 1	47
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3095	2	176	9	N	160	1 8	206
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2979	2	163	9	N	148	176 1	178
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2760	2	160	9	N	145	176 1	146
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-		188
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1547	2			N	-0-		188
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-		188
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-	161 1	26
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1660	2	2	9	N	2	1 5	28
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-		28
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		5
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	286	2	44	9	N	40		217
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	230	2	59	9	N	54	189 1	81
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	272	2	62	9	N	56	1 8	136
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	236	2	43	9	N	39	1 8	174
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	117	2	52	9	N	47	2 8	219
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	56	2	24	9	N	22		241
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	55
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1751	2	91	9	N	83		138
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	179 1	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 8	31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9		N	13	101
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	101
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9		N	5	31
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-	31
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9		N	6	37
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-	37
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	165
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9		N	1	166
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9		N	3	168
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9		N	5	172
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9		N	6	178
06	990	N	630	-0-	-360	-0-	621	2	9	9		N	8	186
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	45	9	N	41						62	
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32						94	
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29						123	
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29						152	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	28	9	N	25						177	
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088																			
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	546	2			N	-0-						-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-						-0-	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-						-0-	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-						-0-	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-						-0-	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-						-0-	
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781																			
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-					N	-0-						140	
02	4480 X	655	-0-	-3825	-0-	-0-	613	2	42	9	N	38						178	
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-						178	
04	2430 X	2222	-0-	-208	-0-	-0-	2161	2	61	9	N	55						233	
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	129	9	N	117	188	1				162	
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	74	9	N	67	187	1				42	
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																			
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1445	2	N	53	8	8				162	
							58	9											
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1313	2	N	39						201	
							43	9											
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2293	2	N	53	184	1	10	8		60	
							58	9											
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1973	2	N	47	7	8				100	
							52	9											
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2457	2	N	47	3	8				144	
							52	9											
*06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	2014	2	N	44	3	8				185	
							48	9											
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						135	
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	-0-	25	2			N	-0-						135	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						135	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2			N	-0-						135	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-						135	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						135	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325											
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	1	3	9	N	78
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	885	1	818	2	N	104
						29	9				
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	968	1	556	2	N	114
						11	9				
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	960	1	1458	2	N	130
						19	9				
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	992	1	1636	2	N	145
						18	9				
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960	1	1491	2	N	158
						14	9				
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606											
01	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-
03	2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			N	-0-
04	1980 N	1425	-0-	-555	-0-	1425	2			N	-0-
05	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253											
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	65
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	72
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	N	26
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	28
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	N	38
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	48
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885											
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	807	2	29	9	N	86
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	N	107
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	127
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	2	17	9	N	142
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	155
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	20	9	N	173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17			160
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2810	2	10	9	N	9			169
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3121	2	45	9	N	41			210
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3035	2	21	9	N	19	186	1	43
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3038	2	23	9	N	21	1	8	63
06	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	2801	2	17	9	N	15			78
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	N	227	3	8	277
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	250	9	9022	2	N	310	533	1	53
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	196	1	7603	2	N	264	176	1	140
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	341	9	6573	2	N	221	174	1	187
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	217	1	6674	2	N	279	358	1	108
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	210	1	7030	2	N	227	179	1	155
						250	9							
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060														
01	2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2515	2	24	9	N	22	70	1	81
02	2408 X	2105	-0-	-303	-0-	2095	2	10	9	N	9		1	90
03	2883 N	2663	-0-	-220	-0-	2649	2	14	9	N	13	3	8	100
04	3000 N	3305	-0-	305	305	3301	2	4	9	N	4	4	8	100
05	3022 N	2717	-0-	-305	-0-	2707	2	10	9	N	9	3	8	106
*06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	2	8	113
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-			106
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-			106
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			106
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			106
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			106
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-			106
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
01	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24333	2	1087	9	N	988	1096	1	206
02	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	22428	2	1147	9	N	1043	1107	1	141
03	7564 X	5140	-0-	-2424	-0-	4823	2	317	9	N	288	360	1	68
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	2			70
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			70
*06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			70
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
01	496 N	226	-0-	-270	-0-	224	2	2	9	N	2	1	8	86
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2			88
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1			89
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8	89
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1			90
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
M 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
01	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2			N	-0-	1 5		134
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16	1 8		149
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14			163
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20			183
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	527	2	22	9	N	20			203
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	485	2	14	9	N	13	186 1		30
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			23
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			23
03	3100 N	3168	-0-	68	68	3167	2	1	9	N	1			24
04	3000 N	3476	-0-	476	544	3452	2	24	9	N	22			46
05	2015 N	495	-0-	-1520	-0-	494	2	1	9	N	1			47
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2			N	-0-			47
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			52
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			52
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			52
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			52
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			52
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			52
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	224	2	6	9	N	5			135
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3			138
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5			143
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2			145
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			145
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	175	2	1	9	N	1			146
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
01	558 N	220	-0-	-338	-0-	209	2	11	9	N	10			88
02	476 N	182	-0-	-294	-0-	180	2	2	9	N	2			90
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	557	2	74	9	N	67	4 8		153
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	375	2	41	9	N	37	3 8		187
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	195	2	17	9	N	15			202
*06	600 N	323	-0-	-277	-0-	292	2	31	9	N	28	182 1	1 8	47
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1423	2	44	9	N	40	197 1		54
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1821	2	67	9	N	61			115
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2347	2	78	9	N	71	148 1	3 8	35
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1978	2	72	9	N	65	8 8		92
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2147	2	75	9	N	68	9 8		151
*06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2640	2	84	9	N	76	192 1	6 8	29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	55
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		55
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		55
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700														
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		63
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		63
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		63
04		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-		63
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-		63
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-		63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216														
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		118
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	911	2	92	9	N	84	1 8	201
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	985	2	118	9	N	107	185 1	123
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1200	2	99	9	N	90	1 8	212
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1125	2	81	9	N	74	184 1 1 8	101
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1217	2	92	9	N	84		185
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		17
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		17
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		17
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		17
05		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776															
01	1705 N	475	-0-	-1230	-0-	474	2	1 9	N		1		1 8		-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N		-0-				-0-
03	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2		N		-0-				-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N		-0-				-0-
05	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2		N		-0-				-0-
06	1830 N	907	-0-	-923	-0-	907	2		N		-0-				-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	1			24
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			24
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1 9	N		1				25
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	N		1				26
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N		-0-				26
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-				26
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8 9	N		7				145
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	479	2	3 9	N		3				148
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8 9	N		7				155
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6 9	N		5				160
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7 9	N		6				166
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6 9	N		5				171
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N		-0-	1 5			93
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N		-0-				93
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N		-0-	63 1	4 5		26
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N		-0-				26
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N		-0-				26
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2		N		-0-				26
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1850	2	48 9	N		44	1 8			83
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639	2	52 9	N		47				130
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50 9	N		45				175
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1688	2	46 9	N		42				217
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1755	2	42 9	N		38	194 1			61
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1665	2	29 9	N		26				87
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1 9	N		1	5 5			66
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N		-0-	2 5			64
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N		-0-				64
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N		-0-				64
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N		-0-				64
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-				64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	133	2	7	9	N	6	110
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-	110
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	142	2	1	9	N	1	28
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-	28
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-	28
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	29
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
01	3503 X	2671	-0-	-832	-0-	2651	2	20	9	N	18	43
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	1	44
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-	44
04	3030 X	2069	-0-	-961	-0-	2069	2			N	-0-	44
05	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	2032	2			N	-0-	44
06	3360 X	1922	-0-	-1438	-0-	1922	2			N	-0-	44
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	59
02	4592 X	528	-0-	-4064	-0-	460	2	68	9	N	62	121
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	121
04	4320 X	2175	-0-	-2145	-0-	2041	2	134	9	N	122	54
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6374	2	481	9	N	437	134
06	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	11672	2	729	9	N	663	47
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025												
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	341	1	707	2	N	-0-	-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	308	1	534	2	N	-0-	-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	341	1	986	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	330	1	566	2	N	-0-	-0-
05	930 N	723	-0-	-207	-0-	341	1	382	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	660	-0-	-450	-0-	330	1	330	2	N	-0-	-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706												
01	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-	-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-	-0-
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-	-0-
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-	-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679												
01	1395 N	487	-0-	-908	-0-	487	2			N	-0-	-0-
02	1120 N	108	-0-	-1012	-0-	108	2			N	-0-	-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	-0-
*06	810 N	437	-0-	-373	-0-	436	2	1	9	N	1	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
M	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
01	1581 N	403	-0-	-1178	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3759	-0-	659	659	3752	2	7	9	N	6	6	8		-0-
04	910 N	251	-0-	-659	-0-	251	2			N	-0-				-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7	7	8		-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
01	527 N	43	-0-	-484	-0-	41	2	2	9	N	2				100
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9				109
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1614	2	17	9	N	15	2	8		122
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6				128
05	1240 N	735	-0-	-505	-0-	733	2	2	9	N	2				130
06	1200 N	231	-0-	-969	-0-	230	2	1	9	N	1				131
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				25
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				25
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-				25
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				25
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-				25
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-				25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-				-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
01	3100 N	9616	-0-	6516	6516	9416	2	200	9	N	182	114	1	7	108
02	2800 N	6424	-0-	3624	10140	6295	2	129	9	N	117	8	8		217
03	18527 X	8387	-0-	-10140	-0-	8230	2	157	9	N	143	186	1	10	164
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7008	2	141	9	N	128	178	1	2	112
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5382	2	105	9	N	95	5	8		202
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4325	2	83	9	N	75	182	1	2	93
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
01	1953 N	5	-0-	-1948	-0-	2	2	3	9	N	3				126
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-				N	1				127
03	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4480	2	7	9	N	6				133
04	2933 N	1546	-0-	-1387	-0-	1545	2	1	9	N	1				134
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6				140
06	2880 X	1515	-0-	-1365	-0-	1515	2			N	-0-				140
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
01	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-				-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
04	2040 X	2024	-0-	-16	-0-	2024	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2076	-0-	-1024	-0-	2076	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	1565	-0-	-1435	-0-	1565	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690																
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	-0-	6365	2	136	9	N	124	197	1		100
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	28	9	N	25				125
03	806 N	563	-0-	-243	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6				131
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	20	9	N	18				149
05	806 X	433	-0-	-373	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1				150
06	780 X	104	-0-	-676	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1				151
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444																
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	1				58
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2	7	9	N	6				64
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2	11	9	N	10				74
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9	3	8		80
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5				85
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6	1	8		90
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859																
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	585	-0-	-500	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
06	780 N	563	-0-	-217	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430																
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-				37
02	3724 X	3	-0-	-3721	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1				38
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-					N	-0-				38
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-					N	10				48
05	2356 X	9	-0-	-2347	-0-	-0-	9	2			N	-0-				48
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	451	1	2	2	N	1					128			
						1	9												
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	1			N	-0-					128			
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1939	2	N	13			2	8	139			
						14	9												
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	45	1		6	2	N	1				140			
						1	9												
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	459	1	204	2	N	-0-					140			
*06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	98	1	893	2	N	2			2	8	140			
						2	9												
ALLEN, A. G. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL DEPTH 15540	PERF.11061	- 15540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
GARNET UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 154386	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 15651	PERF.10965	- 15651			
01	1953 X	331	-0-	-1622	-0-	217	1	114	2	N	-0-					60			
02	1764 X	171	-0-	-1593	-0-	35	1	136	2	N	-0-					60			
03	1953 X	319	-0-	-1634	-0-	319	2			N	-0-					60			
04	660 X	187	-0-	-473	-0-	187	2			N	-0-			4	5	56			
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	196	1	361	2	N	-0-					56			
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	210	1	1651	2	N	99					155			
						109	9												
BRITTA										WELL #:	2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735			
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2286	2	74	9	N	67			1	8	116			
02	2128 N	1681	-0-	-447	-0-	1631	2	50	9	N	45					161			
03	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1474	2	68	9	N	62			194	1	29			
04	2280 N	1845	-0-	-435	-0-	1819	2	26	9	N	24					53			
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1693	2	40	9	N	36					89			
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30					119			
MARL RANCH										WELL #:	1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
OPAL UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645			
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2717	2	133	9	N	121			198	1	80			
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93					173			
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2568	2	91	9	N	83			191	1	65			
04	2760 X	2290	-0-	-470	-0-	2203	2	87	9	N	79			1	8	143			
05	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39					182			
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					182			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
M	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
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	29				131
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	518	2	20	9	N	18				149
03	899 N	382	-0-	-517	-0-	356	2	26	9	N	24				173
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	577	2	23	9	N	21				194
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	21				215
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12				227
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-				49
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	1226	2	34	9	N	31				80
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18				98
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1290	2	31	9	N	28				126
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	32	104	1		54
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1256	2	26	9	N	24				78
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
06	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	2	21	9	N	19				287
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	3	174	1		116
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				116
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-				116
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				116
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-				116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	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															
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				173
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303	2	14	9	N	13				186
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-				186
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-				186
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-	156	1	2 5	28
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-				28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
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											
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				91
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-				91
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3 9	N	3	2 8			92
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-				92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1 9	N	1				93
*06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2 9	N	2	1 8			94
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	25				173
02	1036 N	135	-0-	-901	-0-	134	2	1 9	N	1	153 1	2 5		19
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				19
04	3000 N	3003	-0-	3	3	3001	2	2 9	N	2	2 8			19
05	1677 N	1674	-0-	-3	-0-	1674	2		N	-0-				19
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-				19
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
01	1054 X	188	-0-	-866	-0-	176	2	12 9	N	11				129
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3985	2	425 9	N	386	387 1			128
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4347	2	519 9	N	472	380 1			220
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3427	2	385 9	N	350	386 1	1 8		183
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2495	2	275 9	N	250	193 1			240
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3738	2	340 9	N	309	376 1			173
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
01	3503 X	635	-0-	-2868	-0-	36	1	596 2	N	3	3 8			-0-
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	495	1	2804 2	N	-0-				-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	558	1	3405 2	N	-0-				-0-
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	288	1	2900 2	N	1	1 8			-0-
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	533	1	2535 2	N	-0-				-0-
*06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	423	1	3330 2	N	-0-				-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18 9	N	16				205
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	679	2	11 9	N	10				215
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	867	2	13 9	N	12	195 1			32
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	789	2	12 9	N	11				43
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13 9	N	12				55
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	795	2	12 9	N	11				66
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				40
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				40
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1 9	N	1				41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
*06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-	1 5			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	3751 X	196	-0-	-3555	-0-	196	2		
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		
04	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	2761	2		
05	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	3646	2		
06	3780 X	3308	-0-	-472	-0-	3308	2		
0									
01									
02									
03									
04									
05									
06									
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625									
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2		
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2		
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200									
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	534	1	3759	2
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	986	1	2588	2
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	671	1	2737	2
						2	9		
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	675	1	2529	2
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	582	1	2514	2
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	663	1	2282	2
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			164
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			164
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	335	2	1	9	N	-1			165
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			165
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			165
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			165
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
01	899 N	22	-0-	-877	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-			177
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-			177
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			177
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	139	1	38
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			38
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-			38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719														
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			29
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-			29
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			29
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			29
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			29
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924									
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	341	1	428 2 N	105
02	672 N	308	-0-	-364	-0-	308	1	N	105
03	806 N	342	-0-	-464	-0-	341	1	1 9 N	106
04	750 N	376	-0-	-374	-0-	330	1	45 2 N	107
						1	9		
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	1	33 2 N	107
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	55	1	231 2 N	118
						12	9		
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113									
01	2046 N	1543	-0-	-503	-0-	1471	2	72 9 N	148
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1650	2	61 9 N	203
03	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	1812	2	65 9 N	145
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1657	2	59 9 N	198
05	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1761	2	42 9 N	58
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1552	2	45 9 N	99
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590									
01	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28 9 N	132
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1333	2	14 9 N	145
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1525	2	80 9 N	218
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	218
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	217
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2 9 N	219
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742									
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	32	1	393 2 N	199
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	16	1	243 2 N	199
03	713 N	535	-0-	-178	-0-	144	1	388 2 N	200
						3	9		
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	32	1	375 2 N	200
						1	9		
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	304	1	253 2 N	200
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	480	1	203 2 N	200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870																		
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
01	248 N	-0-	-0-		-248		-0-					N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-		-0-		-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-		-0-		-0-	414	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	399 N	399	-0-		-0-		-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	434 N	399	-0-		-35		-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-		-0-		-0-	418	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729																		
01	3649 X	3649	-0-		-0-		-0-	3647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2565 X	2565	-0-		-0-		-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2052 X	2052	-0-		-0-		-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1731	-0-		-249		-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2046 X	1116	-0-		-930		-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*06	3834 X	3834	-0-		-0-		-0-	3834	2			N	-0-					-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597																		
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					98

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909																		
01	2945 X	965	-0-		-1980		-0-	958	2	7	9	N	6					80
02	4450 X	4450	-0-		-0-		-0-	4432	2	18	9	N	16					96
03	3469 X	3469	-0-		-0-		-0-	3449	2	20	9	N	18					114
04	2737 X	2737	-0-		-0-		-0-	2715	2	22	9	N	20	1	8			133
05	3193 X	2542	-0-		-651		-0-	2530	2	12	9	N	11					144
06	3090 X	2525	-0-		-565		-0-	2502	2	23	9	N	21					165

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051																		
01	6225 X	6225	-0-		-0-		-0-	496	1	5729	2	N	-0-					-0-
02	7367 X	7367	-0-		-0-		-0-	432	1	6934	2	N	1					1
								1	9									
03	8053 X	8053	-0-		-0-		-0-	496	1	7557	2	N	-0-	1	5			-0-
04	7999 X	7999	-0-		-0-		-0-	480	1	7519	2	N	-0-					-0-
05	7539 X	7539	-0-		-0-		-0-	16	1	7523	2	N	-0-					-0-
06	5340 X	5036	-0-		-304		-0-	112	1	4924	2	N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400																		
01	651 N	377	-0-		-274		-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	2081 N	2081	-0-		-0-		-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2466 N	2466	-0-		-0-		-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2356 N	2356	-0-		-0-		-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1011	-0-		-725		-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	256	-0-		-1424		-0-	256	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1										RRCID -> 156983	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL	DEPTH 16402	PERF.11900	- 16402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	558 N	485	-0-	-73	-0-		485 2			N	-0-					58
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2			N	-0-					58
03	496 N	465	-0-	-31	-0-		465 2			N	-0-					58
04	480 N	448	-0-	-32	-0-		448 2			N	-0-					58
05	558 N	540	-0-	-18	-0-		540 2			N	-0-	27	1	4	5	27
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2			N	-0-					27
WARD, L. G. UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 156984	COMPL. DATE 11/02/1995	TOTAL	DEPTH 16246	PERF.12520	- 16246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLMAN										WELL #: 2H	RRCID -> 157026	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL	DEPTH 14734	PERF.12260	- 14734
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344 X	211	-0-	-1133	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	452	-0-	-688	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
MALACHITE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 157268	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL	DEPTH 15196	PERF.11252	- 15196
01	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-	174	1	3	5	27
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1662	2	76	9	N	69					96
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	2	31	9	N	28	75	1			49
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	2	23	9	N	21	1	8			69
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17					86
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20	9	N	18					104
LCRA/COA UNIT 6										WELL #: 6H	RRCID -> 157280	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL	DEPTH 12649	PERF.11924	- 17033
01	1333 N	644	-0-	-689	-0-	642	2	2	9	N	2					175
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2111	2	90	9	N	82	181	1	1	8	75
03	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	1181	2	77	9	N	70					145
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	921	2	59	9	N	54	173	1			26
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-	1114	2	37	9	N	34					60
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1041	2	39	9	N	35					95
TARVER										WELL #: 1H	RRCID -> 157285	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL	DEPTH 11035	PERF. 8605	- 11035
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	341	1	2678	2	N	233	193	1	163
02	2940 X	2147	-0-	-793	-0-	256	9	1689	2	N	136	194	1	105
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	308	1	3466	2	N	225	192	1	138
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	150	9	2911	2	N	234	188	1	184
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	341	1	2103	2	N	140	187	1	137
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	248	9			N	-0-			137
						330	1							
						257	9							
						341	1							
						154	9							
						297	1							
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1			48
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			48
*04	718 N	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	105	9	N	95			143
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8	143
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	143
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	519 N	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	706 N	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
06	1088 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1648	-0-	-362	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932															
M 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
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	N	1				144
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2				146
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	N	1				147
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1				148
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2				150
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	316	2	2	9	N	2				152
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
01	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2			N	-0-	2	5		175
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1502	2	73	9	N	66				241
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	9	N	48	193	1		96
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13				109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	2	28	9	N	25				134
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1345	2	42	9	N	38				172
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				74
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				74
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				74
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1				75
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				75
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				75
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	17	2	1	9	N	1	1	5	1 8	135
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	2	1	9	N	1				136
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8		136
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				136
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1	86	1		51
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				51
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
01	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-				70
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				70
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				70
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				70
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-				70
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				70
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
01	5208 X	4185	-0-	-1023	-0-	4185	2			N	-0-				-0-
02	4704 X	3554	-0-	-1150	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
03	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	3689	2			N	-0-				-0-
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			N	-0-				-0-
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-				-0-
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-				-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	63
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	63
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	80
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	38 2	10 9 N	89
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9 N	90
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9 N	92
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026									
01	5735	X	326	-0-	-5409	-0-	291 2	35 9 N	142
02	5180	X	2095	-0-	-3085	-0-	2086 2	9 9 N	150
03	5735	X	2823	-0-	-2912	-0-	2750 2	73 9 N	215
04	5550	X	2004	-0-	-3546	-0-	2003 2	1 9 N	59
05	5735	X	2173	-0-	-3562	-0-	2173 2	N	59
06	2730	X	1847	-0-	-883	-0-	1847 2	N	59
PRAIRIE HILL 0L WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MIKEL 0L WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	3596 X	2376 -0-	-1220 -0-	465 1	1863 2	N	44	1 8						216
02	3883 X	3883 -0-	-0- -0-	420 1	3270 2	N	175	189 1	1 8					201
03	3739 X	3739 -0-	-0- -0-	193 9	3135 2	N	126	191 1	2 8					134
04	3281 X	3281 -0-	-0- -0-	465 1	2723 2	N	98	1 8						231
05	3875 X	3179 -0-	-696 -0-	139 9	2618 2	N	87	187 1	3 8					128
06	3750 X	3420 -0-	-330 -0-	450 1	2852 2	N	107	2 8						233
				118 9										
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
01	4805 X	1070 -0-	-3735 -0-	1070 2		N	-0-							-0-
02	5378 X	5378 -0-	-0- -0-	5378 2		N	-0-							-0-
03	4991 X	4651 -0-	-340 -0-	4649 2	2 9	N	2	2 8						-0-
04	4830 X	4211 -0-	-619 -0-	4211 2		N	-0-							-0-
05	5115 X	4250 -0-	-865 -0-	4250 2		N	-0-							-0-
06	4950 X	4222 -0-	-728 -0-	4222 2		N	-0-							-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
01	6039 X	6039 -0-	-0- -0-	5895 2	144 9	N	131	187 1						135
02	3947 X	3947 -0-	-0- -0-	3855 2	92 9	N	84							219
03	3224 X	2230 -0-	-994 -0-	2130 2	100 9	N	91	190 1						120
04	5418 X	5418 -0-	-0- -0-	5340 2	78 9	N	71							191
05	4346 X	4346 -0-	-0- -0-	4255 2	91 9	N	83	193 1						81
06	4296 X	4296 -0-	-0- -0-	4224 2	72 9	N	65							146
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
01	1209 N	-0- -0-	-1209 -0-			N	2	2 8						-0-
02	2523 N	2523 -0-	-0- -0-	2523 2		N	-0-							-0-
03	927 N	927 -0-	-0- -0-	927 2		N	-0-							-0-
04	1033 N	1033 -0-	-0- -0-	1033 2		N	-0-							-0-
05	1550 N	1024 -0-	-526 -0-	1024 2		N	-0-							-0-
*06	1003 N	1003 -0-	-0- -0-	1003 2		N	-0-							-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-							-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
01	10788 X	6355 -0-	-4433 -0-	465 1	5890 2	N	-0-							-0-
02	9744 X	7095 -0-	-2649 -0-	420 1	6675 2	N	-0-							-0-
03	9176 X	6788 -0-	-2388 -0-	465 1	6323 2	N	-0-							-0-
04	8880 X	2732 -0-	-6148 -0-	450 1	2282 2	N	-0-							-0-
05	7843 X	7384 -0-	-459 -0-	465 1	6919 2	N	-0-							-0-
06	7590 X	6245 -0-	-1345 -0-	450 1	5795 2	N	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1958 2	31 9	N		28	192 1	2 8	15
02		1820 N	1799	-0-	-21	-0-	1768 2	31 9	N		28			43
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1967 2	26 9	N		24			67
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	N		23			90
05		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1939 2	23 9	N		21			111
06		1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1880 2	21 9	N		19			130
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
01		2077 N	3	-0-	-2074	-0-	3 2		N		-0-			-0-
02		2800 N	2859	-0-	59	-0-	2859 2		N		-0-			-0-
03		2562 N	2503	-0-	-59	-0-	2503 2		N		-0-			-0-
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N		-0-			-0-
05		2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950 2		N		-0-			-0-
06		2280 X	2279	-0-	-1	-0-	2279 2		N		-0-			-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		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														
01		14415 X	13849	-0-	-566	-0-	13848 2	1 9	N		1	1 8		1
02		13020 X	12615	-0-	-405	-0-	12613 2	2 9	N		2	1 8		2
03		14415 X	13777	-0-	-638	-0-	13776 2	1 9	N		1	1 5	1 8	1
04		13770 X	13110	-0-	-660	-0-	13110 2		N		-0-			1
05		14229 X	14192	-0-	-37	-0-	14191 2	1 9	N		1	1 8		1
06		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13768 2	1 9	N		1	1 8		1
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N		-0-			213
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 2	2 9	N		2			215
03		341 N	175	-0-	-166	-0-	172 2	3 9	N		3	2 8		216
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N		2			218
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N		1			219
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	177 2	2 9	N		2			221

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14787 X	13605	-0-	-1182	-0-	496 1	13108 2	1	N	1		1
02	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	448 1	12675 2	1	N	-0-		1
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	496 1	14065 2	1	N	1	1 5	-0-
04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	480 1	13438 2	1	N	-0-		-0-
05	14539 X	14522	-0-	-17	-0-	355 1	14166 2	1	N	1		1
*06	14100 X	13833	-0-	-267	-0-	423 1	13410 2	1	N	-0-		1

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699												
01	1798 N	369	-0-	-1429	-0-	368 2	1 9	1	N	1	126 1	65
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-			-0-	N	-0-		65
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682 2	10 9	9	N	9		74
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		-0-	N	-0-		74
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		-0-	N	-0-		74
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			-0-	N	-0-		74

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270												
01	620 N	387	-0-	-233	-0-	387 2		-0-	N	-0-		128
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835 2	1 9	1	N	1		129
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992 2	2 9	2	N	2		131
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017 2	1 9	1	N	1		132
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029 2	1 9	1	N	1		133
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		-0-	N	-0-		133

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
01	4278 X	3	-0-	-4275	-0-	3 2		-0-	N	-0-		-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		-0-	N	-0-		-0-
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2		-0-	N	-0-		-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787 2	1 9	1	N	1	1 8	-0-
05	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253 2		-0-	N	-0-		-0-
06	4140 X	3331	-0-	-809	-0-	3331 2		-0-	N	-0-		-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
01	3999 X	2261	-0-	-1738	-0-	2241 2	20 9	18	N	18	122 1	28
02	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2905 2	1 9	1	N	1	1 8	28
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4309 2	37 9	34	N	34	34 8	28
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251 2	19 9	17	N	17	13 8	32
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3837 2	50 9	45	N	45	20 8	57
*06	4200 X	3828	-0-	-372	-0-	3783 2	45 9	41	N	41	7 8	91

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300												
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		-0-	N	-0-		-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		-0-	N	-0-		-0-
03	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		-0-	N	-0-		-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		-0-	N	-0-		-0-
05	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844 2		-0-	N	-0-		-0-
06	2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739 2		-0-	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455																		
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
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530																		
01	1396 N	1396		-0-	-0-	-0-		1396	2			N	-0-					-0-
02	2238 N	2238		-0-	-0-	-0-		2238	2			N	-0-					-0-
03	1387 N	1387		-0-	-0-	-0-		1387	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	761		-0-	-589	-0-		761	2			N	-0-					-0-
05	2058 N	2058		-0-	-0-	-0-		2058	2			N	-0-					-0-
06	2063 N	2063		-0-	-0-	-0-		2063	2			N	-0-					-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363																		
01	7403 X	7403		-0-	-0-	-0-		6918	2	485	9	N	441	375	1	22	8	195
02	1028 X	1028		-0-	-0-	-0-		963	2	65	9	N	59	1	8			253
03	3751 X	-0-		-0-	-3751	-0-						N	-0-					253
04	3810 X	-0-		-0-	-3810	-0-						N	29	183	1			99
05	3937 X	-0-		-0-	-3937	-0-						N	2					101
06	3810 X	1179		-0-	-2631	-0-		219	1	954	2	N	5	5	8			101
								6	9									
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925																		
01	651 N	619		-0-	-32	-0-		619	2			N	-0-					-0-
02	588 N	556		-0-	-32	-0-		556	2			N	-0-					-0-
03	651 N	606		-0-	-45	-0-		606	2			N	-0-					-0-
04	654 N	654		-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-					-0-
05	620 N	610		-0-	-10	-0-		610	2			N	-0-					-0-
06	600 N	594		-0-	-6	-0-		594	2			N	-0-					-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383																		
01	1829 N	1246		-0-	-583	-0-		1158	2	88	9	N	80					150
02	1764 N	1601		-0-	-163	-0-		1500	2	101	9	N	92	194	1			48
03	1891 N	93		-0-	-1798	-0-		93	2			N	-0-	47	1	1	5	-0-
04	1200 N	-0-		-0-	-1200	-0-						N	-0-					-0-
05	1767 N	36		-0-	-1731	-0-		36	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-		-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635																		
01	870 N	870		-0-	-0-	-0-		870	2			N	-0-					-0-
02	776 N	776		-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-					-0-
03	882 N	882		-0-	-0-	-0-		882	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846		-0-	-0-	-0-		846	2			N	-0-					-0-
05	859 N	859		-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-					-0-
06	814 N	814		-0-	-0-	-0-		814	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255																				
M	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	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769																				
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2					N	-0-					-0-	
02	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	-0-	1727	2					N	-0-					-0-	
03	2883 X	1521	-0-	-1362	-0-	-0-	1521	2					N	-0-					-0-	
04	2790 X	2179	-0-	-611	-0-	-0-	2179	2					N	-0-					-0-	
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	-0-	2261	2					N	-0-					-0-	
06	2580 X	1702	-0-	-878	-0-	-0-	1702	2					N	-0-					-0-	
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025																				
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015																				
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	6019	-0-	3219	-0-	3219	6019	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	342	-0-	-2758	-0-	461	342	2					N	-0-					-0-	
04	585 N	124	-0-	-461	-0-	-0-	124	2					N	-0-					-0-	
05	558 X	302	-0-	-256	-0-	-0-	302	2					N	-0-					-0-	
06	540 X	243	-0-	-297	-0-	-0-	243	2					N	-0-					-0-	
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980																				
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2					N	-0-					-0-	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2					N	-0-					-0-	
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2					N	-0-					-0-	
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2					N	-0-					-0-	
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2					N	-0-					-0-	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2					N	-0-					-0-	
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729																				
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	13	9	N	12							24	
02	1456 X	1371	-0-	-85	-0-	-0-	1348	2	23	9	N	21							45	
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	13	9	N	12							57	
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	19	9	N	17							74	
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8							82	
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2							84	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1		1345	2	N	12					65	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	135	1		1511	2	N	120					185	
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	132	9		1597	2	N	191	168	1		1 8	207	
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	155	1		1293	2	N	59	168	1			98	
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	155	1		680	2	N	25					123	
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	28	9				N	NO RPT					123	
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311																		
01	3720 X	932	-0-	-2788	-0-	932	2				N	-0-					-0-	
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2				N	-0-					-0-	
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2				N	-0-					-0-	
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2				N	-0-					-0-	
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2				N	-0-					-0-	
06	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2				N	-0-					-0-	
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640																		
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-					17	
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667	2				N	-0-					17	
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2				N	-0-					17	
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2				N	-0-					17	
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2				N	-0-					17	
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2				N	-0-					17	
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																		
01	3038 X	2000	-0-	-1038	-0-	2000	2				N	-0-					-0-	
02	2744 X	27	-0-	-2717	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2				N	-0-					-0-	
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2				N	-0-					-0-	
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2				N	-0-					-0-	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2				N	-0-					-0-	
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					85	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					85	
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2				N	-0-					85	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	215	2	22	9		N	20					105	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2				N	-0-					105	
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9		N	1					106	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																	
M	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
01	1953 X		41	-0-	-1912	-0-		41	2		N	-0-					57
02	84 X		-0-	-0-	-84	-0-					N	4					61
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					N	1	5	5	1	8	56
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	30	9	N	27	4	8			79
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14					93

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	720	-0-	-510	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283																	
01	3007 X	671	-0-	-2336	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2802	-0-	-288	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320																	
01	9207 X	8690	-0-	-517	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					1
02	8148 X	7418	-0-	-730	-0-	-0-	7417	2	1	9	N	1	1	8			1
03	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	-0-	11063	2	1	9	N	1	1	8			1
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	-0-	9543	2	1	9	N	1	1	8			1
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	N	1	1	8			1
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	-0-	9551	2	3	9	N	3	3	8			1

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238																	
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200															
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769															
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	952	N	490	-0-	-462	-0-	490	2			N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965															
01	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	154	2			N	-0-	1	5	60
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2806	2	80	9	N	73			133
03	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1692	2	52	9	N	47			180
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30			210
05	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1255	2	29	9	N	26	189	1	46
06	1590	X	1017	-0-	-573	-0-	991	2	26	9	N	24			70
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466															
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			1
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	81	2			N	-0-			1
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			1
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8	1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			1
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A															
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			69
02	980	N	247	-0-	-733	-0-	245	2	2	9	N	2			71
03	651	N	315	-0-	-336	-0-	300	2	15	9	N	14	58	1	27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			31
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	2	8	104
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	714	2	37	9	N	34			138
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655															
M	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
01		301 X	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6			45
02		57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1			46
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			46
05		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7020	2	110	9	N	100	10 8		136
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2505	2	59	9	N	54	163 1	3 8	24
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A															
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222															
01	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203															
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06	840	N	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479															
01	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	2898	-0-	98	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
03	1688	N	1590	-0-	-98	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	1736	X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
06	1680	X	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060															
M	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
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		980 N	961	-0-	-19	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-
04		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622															
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05		868 N	212	-0-	-656	-0-	212	2			N	-0-			-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296															
01		2418 X	4	-0-	-2414	-0-	3	2	1	9	N	1			85
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	N	15			100
03		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2310	2	15	9	N	14			114
04		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1			115
05		3627 X	1932	-0-	-1695	-0-	1929	2	3	9	N	3			118
*06		3510 X	1796	-0-	-1714	-0-	1786	2	10	9	N	9	1	8	126

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483															
01		837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-			43
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1			44
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			44
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			44
05		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-			44
06		990 N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-			44

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818															
01		1767 N	420	-0-	-1347	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02		1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05		1612 N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			49
02		1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-			49
03		2015 X	236	-0-	-1779	-0-	236	2			N	-0-			49
04		1950 X	426	-0-	-1524	-0-	426	2			N	-0-			49
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			49
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			49
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619															
01		620 N	323	-0-	-297	-0-	319	2	4	9	N	4			224
02		672 N	498	-0-	-174	-0-	496	2	2	9	N	2			226
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	179	1	60
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			60
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			60
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			60
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154															
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		2296 X	1801	-0-	-495	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
03		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05		1984 X	973	-0-	-1011	-0-	973	2			N	-0-			-0-
06		2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197															
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060															
01		3999 X	3395	-0-	-604	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
02		3612 X	2681	-0-	-931	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
03		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
05		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
06		3870 X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686															
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
03		3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
04		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3450	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		4092 X	3355	-0-	-737	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
06		3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	432	1	425	2	N	7	3	8			43
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8	9									
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	1	44	9	N	40					83
04	840 N	460	-0-	-380	-0-	416	1	57	9	N	52					135
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	425	1	35	9	N	32	2	8			165
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	496	1	23	9	N	21					186
						480	1	15	9	N	14					200
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																
01	P&A COND	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025																
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																
01	6727 X	6059	-0-	-668	-0-	451	1	5607	2	N	1	1	8			-0-
02	5964 X	5212	-0-	-752	-0-	1	9									
03	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	420	1	4792	2	N	-0-					-0-
04	6390 X	5212	-0-	-1178	-0-	455	1	5179	2	N	2	2	8			-0-
05	6386 X	5367	-0-	-1019	-0-	2	9									
*06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	410	1	4801	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
						1298	1	4069	2	N	-0-					-0-
						960	1	6210	2	N	-0-					-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																
01	2046 X	360	-0-	-1686	-0-	360	2			N	-0-	2	5			149
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4792	2	17	9	N	15					164
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2376	2	41	9	N	37					201
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2520	2	136	9	N	124	193	1	1	8	131
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2566	2	72	9	N	65					196
*06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2896	2	78	9	N	71	192	1	1	8	74
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5391	-0-	-251	-0-	-0-		5390	2	1	9	N		1	1	8	-0-
02	5040 X	4914	-0-	-126	-0-	-0-		4914	2			N		-0-			-0-
03	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	-0-		5325	2	2	9	N		2	2	8	-0-
04	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	-0-		5253	2	1	9	N		1	1	8	-0-
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	-0-		5473	2	1	9	N		1	1	8	-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-		5292	2			N		-0-			-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370																	
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-		1284	2			N		-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	2			N		-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-		1048	2			N		-0-			-0-
04	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	-0-		82	2			N		-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	2			N		-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-		1052	2			N		-0-			-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939																	
01	3100 N	3775	-0-	675	675	3775	2					N		-0-			-0-
02	2800 N	2837	-0-	37	712	2837	2					N		-0-			-0-
03	3100 N	2815	-0-	-285	427	2815	2					N		-0-			-0-
04	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2					N		-0-			-0-
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2					N		-0-			-0-
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2					N		-0-			-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734																	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2					N		-0-			-0-
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2					N		-0-			-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2					N		-0-			-0-
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	2					N		-0-			-0-
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2					N		-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2					N		-0-			-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034																	
01	2170 N	1207	-0-	-963	-0-	1207	2					N		-0-			61
02	1708 N	1027	-0-	-681	-0-	1027	2					N		-0-			61
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	1014	2					N		-0-			61
04	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2					N		-0-			61
05	1147 N	769	-0-	-378	-0-	769	2					N		-0-			61
06	990 N	175	-0-	-815	-0-	175	2					N		-0-			61
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704																	
01	3100 N	8110	-0-	5010	22782	8002	2	108	9	N	98	2	8				152
02	28155 X	5373	-0-	-22782	-0-	5300	2	73	9	N	66	188	1		1	8	29
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4117	2	64	9	N	58	1	8				86
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3234	2	51	9	N	46	1	8				131
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4029	2	41	9	N	37						168
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3555	2	33	9	N	30	1	8				197
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061																	
01	5611 X	4814	-0-	-797	-0-	661	1	4153	2	N	-0-			-0-			-0-
*02	4424 X	3505	-0-	-919	-0-	3505	2			N	-0-			-0-			-0-
*03	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-			-0-			-0-
*04	4680 X	3977	-0-	-703	-0-	3977	2			N	-0-			-0-			-0-
*05	4805 X	3871	-0-	-934	-0-	3871	2			N	-0-			-0-			-0-
06	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	3745	2			N	-0-			-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081															
01	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10103	2	1	9	N	1	1	8	1
02	8736	X	7590	-0-	-1146	-0-	7590	2			N	-0-			1
03	9672	X	7052	-0-	-2620	-0-	7051	2	1	9	N	1	1	8	1
04	9360	X	8550	-0-	-810	-0-	8550	2			N	-0-			1
05	9672	X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2			N	-0-	1	5	-0-
06	9360	X	7946	-0-	-1414	-0-	7946	2			N	-0-			-0-
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942															
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
02	924	N	502	-0-	-422	-0-	502	2			N	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
04	990	N	353	-0-	-637	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575															
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4372	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	4200	X	3085	-0-	-1115	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	3103	-0-	-1547	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	3243	-0-	-1257	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	2920	-0-	-1451	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	2617	-0-	-1613	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			101
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16			117
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	33	2	8	148
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2332	2	54	9	N	49	2	8	195
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	7	1	8	201
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1048	2	80	9	N	73	193	1	81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	49
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	49
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	49
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	49
05		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	49
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	49
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF. 14653 - 17180												
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-
03		434 N	238	-0-	-196	-0-	238	1			N	-0-
04		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF. 14463 - 20261												
01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-
03		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2598	2			N	-0-
04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF. 14950 - 18820												
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-
04		360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-
06		390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF. 12200 - 20085												
01		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF. 11804 - 14229												
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	100
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	29
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	29
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365																
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
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1					1
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	1	5			-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801																
01	2914 X	644	-0-	-2270	-0-	585	2	59	9	N	54	191	1	1	8	68
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4077	2	828	9	N	753	529	1	1	8	291
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3013	2	600	9	N	545	727	1	2	8	107
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					107
05	2914 X	251	-0-	-2663	-0-	219	2	32	9	N	29					136
06	2820 X	313	-0-	-2507	-0-	255	2	58	9	N	53					189

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448																
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	1749	-0-	-687	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1773	-0-	-304	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081																
01	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-					1
02	12404 X	9480	-0-	-2924	-0-	9480	2			N	-0-					1
03	13733 X	13391	-0-	-342	-0-	13390	2	1	9	N	1	1	8			1
04	13290 X	11936	-0-	-1354	-0-	11936	2			N	-0-					1
05	13733 X	12800	-0-	-933	-0-	12799	2	1	9	N	1	1	8			1
06	13290 X	11349	-0-	-1941	-0-	11348	2	1	9	N	1	1	8			1

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070																
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					192
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	93	2	11	9	N	10					202
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15					217
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162	2	19	9	N	17	185	1			49
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	40	2	4	9	N	4					53
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695															
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
01	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10425	2	125	9	N	114	194	1	3 8	52
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8336	2	96	9	N	87	4	8		135
03	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	2	105	9	N	95	184	1	2 8	44
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8724	2	89	9	N	81	2	8		123
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8522	2	87	9	N	79	1	8		201
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7616	2	69	9	N	63	189	1	1 8	74
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870															
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-				-0-
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-				-0-
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	5280 X	2814	-0-	-2466	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
05	5642 X	3295	-0-	-2347	-0-	3295	2			N	-0-				-0-
06	5460 X	3838	-0-	-1622	-0-	3838	2			N	-0-				-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136															
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764															
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				36
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				36
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				36
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				36
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076															
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200															
01	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	730	2			N	-0-				-0-
02	2100 N	730	-0-	-1370	-0-	730	2			N	-0-				-0-
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
01	1209	N	321	-0-	-888	-0-		321 2		N	-0-			44
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-		2078 2	53 9	N	48	1 8		91
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		993 2	24 9	N	22			113
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-		929 2	19 9	N	17			130
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-		989 2	20 9	N	18			148
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		1130 2	20 9	N	18			166
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
01	527	N	419	-0-	-108	-0-		419 2		N	-0-	4 5		104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	558	N	184	-0-	-374	-0-		184 2		N	-0-	102 1	1 5	1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			1
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-		130 2		N	-0-			-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-		6 2		N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		N	-0-			-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-		39 2		N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098															
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			112
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			112
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			112
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	72 1	1 5	39
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			39
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			39
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	633	2	52	9	N	47			78
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-			78
03		186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-			78
04		660 N	337	-0-	-323	-0-	131	2	206	9	N	187	190 1		75
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	12 8		75
*06		3000 N	4351	-0-	1351	-0-	1351	2	534	9	N	485	338 1	3 8	219
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			149
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	918	2	142	9	N	129	181 1		97
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	424	2	94	9	N	85	1 8		181
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	375	2	56	9	N	51	160 1		72
05		1023 N	348	-0-	-675	-0-	272	2	76	9	N	69			141
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	311	2	68	9	N	62			203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880													
M	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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	-1	68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	68
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-	-0-
02	4144	X	3357	-0-	-787	-0-	3357	2			N	-0-	-0-
03	4588	X	3507	-0-	-1081	-0-	3507	2			N	-0-	-0-
04	4710	X	430	-0-	-4280	-0-	430	2			N	-0-	-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-	-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-	-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	21
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-	21
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	21
04	3000	N	3454	-0-	454	454	3422	2	32	9	N	29	50
05	2903	N	2449	-0-	-454	-0-	2439	2	10	9	N	9	59
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2267	2	13	9	N	12	71
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2511	2	419	9	N	381	271
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1446	2	402	9	N	365	257
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1234	2	344	9	N	313	204
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1058	2	316	9	N	287	121
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	999	2	288	9	N	262	190
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2	71
02	2884	X	384	-0-	-2500	-0-	383	2	1	9	N	1	72
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	72
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	72
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	19
02	2800	N	3401	-0-	601	601	3320	2	81	9	N	74	93
03	2484	N	1883	-0-	-601	-0-	1843	2	40	9	N	36	129
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4	133
05	2635	X	77	-0-	-2558	-0-	77	2			N	-0-	133
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4282	2	146	9	N	133	73
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	116
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086																
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
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	1	8			22
02	2184 X	1693	-0-	-491	-0-	1675	2	18	9	Y	16					38
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	5	1	8	37
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					37
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					37
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																
01	899 N	8	-0-	-891	-0-	7	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
02	308 N	3	-0-	-305	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					44
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					54
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20	9	N	18					18
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																
01	217 N	5	-0-	-212	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6	123	1			49
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1856	2	53	9	N	48					97
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451	2	114	9	N	104					201
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846	2	45	9	N	41					242
05	1302 N	77	-0-	-1225	-0-	76	2	1	9	N	1	187	1	2	5	54
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		44
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
01	248 X	157	-0-	-91	-0-	149	2	8 9	N		7			117
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				N		-0-			117
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N		-0-			117
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N		-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	1 5		116
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N		-0-			116
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N		-0-			67
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	27	2	1 9	N		1			68
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6 9	N		5			73
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N		-0-			73
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N		-0-			73
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3 9	N		3			76
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N		-0-	5 5		74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N		-0-	1 5		73
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N		-0-	1 5		72
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		1			73
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N		-0-			73
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N		-0-	1 5		72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			20
02	28 N	-0-	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20
04	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			20
06	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			20
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025														
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			145
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			145
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			145
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			145
*11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-			145
*12	1054 N	546	-0-	-508	-0-	546	2			N	-0-			145
*01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			145
*02	980 N	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-			145
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			145
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	144	1	1 5
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-			-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
01	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	959	-0-	-1676	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3310	-0-	310	310	3310	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
01	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
01	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			7
02	112 X	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-			7
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			7
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			7
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 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			
01	1178 N	780	-0-	-398	-0-	739 2	41 9	N	37	192 1	61			
02	1064 N	126	-0-	-938	-0-	85 2	41 9	N	37		98			
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1694 2	140 9	N	127		225			
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1163 2	134 9	N	122	179 1	168			
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943 2	114 9	N	104	173 1	98	1	8	
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	930 2	91 9	N	83	2 8	179			
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2718 2	189 9	N	172	77 1	195			
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3193 2	321 9	N	292	368 1	119			
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	1 8	119			
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1089 2	129 9	N	117	184 1	52			
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1094 2	158 9	N	144	160 1	36			
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		36			
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	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														
01	5518 X	5510	-0-	-8	-0-	5509 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
02	4984 X	4565	-0-	-419	-0-	4565 2		N	-0-		-0-			
03	5518 X	3671	-0-	-1847	-0-	3671 2		N	-0-		-0-			
04	5340 X	4899	-0-	-441	-0-	4899 2		N	-0-		-0-			
05	5518 X	4773	-0-	-745	-0-	4773 2		N	-0-		-0-			
06	5340 X	3998	-0-	-1342	-0-	3998 2		N	-0-		-0-			
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		118			
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		118			
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-	87 1	26	5	5	
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	399 2	1 9	N	1	2 5	25			
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		25			
*06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-	1 5	24			
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
01	18910 X	9463	-0-	-9447	-0-	9463 2		N	-0-		1			
02	17080 X	9502	-0-	-7578	-0-	9501 2	1 9	N	1	1 8	1			
03	18910 X	13438	-0-	-5472	-0-	13437 2	1 9	N	1	1 5	-0-	1	8	
04	15840 X	11273	-0-	-4567	-0-	11272 2	1 9	N	1		1			
05	13485 X	13031	-0-	-454	-0-	13031 2		N	-0-		1			
*06	12990 X	11698	-0-	-1292	-0-	11698 2		N	-0-		1			
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
01	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14781 2	3 9	N	3	2 8	2			
02	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13146 2	1 9	N	1	1 8	2			
03	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14779 2	1 9	N	1	1 5	1	1	8	
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14724 2	1 9	N	1	1 1	1			
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16161 2	1 9	N	1	1 8	1			
06	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	19032 2	1 9	N	1	1 8	1			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-	-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	-0-
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-	-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-	-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
01	2914 X	2173	-0-	-741	-0-	2147	2	26	9	N	24	169
02	2632 X	2057	-0-	-575	-0-	2039	2	18	9	N	16	185
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2742	2	18	9	N	16	201
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	2	15	9	N	14	184
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2850	2	18	9	N	16	199
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3004	2	17	9	N	15	36
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	509	2	37	9	N	34	125
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	545	2	44	9	N	40	164
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	N	44	208
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	626	2	45	9	N	41	60
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	697	2	40	9	N	36	96
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43	9	N	39	135
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-	-0-
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-	-0-
04	1500 X	1351	-0-	-149	-0-	1351	2			N	-0-	-0-
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-	-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-	-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-	-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-	-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-	-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-	-0-
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
01	499	N		499	-0-		-0-		-0-	499	2	N	-0-
02	448	N		430	-0-	-18	-0-		-0-	430	2	N	-0-
03	465	N		457	-0-	-8	-0-		-0-	457	2	N	-0-
04	487	N		487	-0-		-0-		-0-	487	2	N	-0-
05	465	N		70	-0-	-395	-0-		-0-	70	2	N	-0-
06	450	N		30	-0-	-420	-0-		-0-	30	2	N	-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925													
01	923	N		923	-0-		-0-		-0-	904	2	19 9 N	150
02	825	N		825	-0-		-0-		-0-	810	2	15 9 N	164
03	992	N		932	-0-	-60	-0-		-0-	914	2	18 9 N	180
04	900	N		887	-0-	-13	-0-		-0-	872	2	15 9 N	194
05	927	N		927	-0-		-0-		-0-	906	2	21 9 N	212
06	900	N		894	-0-	-6	-0-		-0-	884	2	10 9 N	35
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400													
01	5921	X		5228	-0-	-693	-0-		-0-	5226	2	2 9 N	-0-
02	6132	X		2910	-0-	-3222	-0-		-0-	2910	2	N	-0-
03	6789	X		5283	-0-	-1506	-0-		-0-	5283	2	N	-0-
04	6570	X		2368	-0-	-4202	-0-		-0-	2368	2	N	-0-
05	7246	X		7246	-0-	-0-	-0-		-0-	7246	2	N	-0-
06	5568	X		5568	-0-	-0-	-0-		-0-	5567	2	1 9 N	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547													
01	403	N		381	-0-	-22	-0-		-0-	381	2	N	41
02	523	N		523	-0-	-0-	-0-		-0-	523	2	N	41
03	660	N		660	-0-	-0-	-0-		-0-	660	2	N	41
04	666	N		666	-0-	-0-	-0-		-0-	666	2	N	41
05	970	N		970	-0-	-0-	-0-		-0-	970	2	N	41
06	1064	N		1064	-0-	-0-	-0-		-0-	1064	2	N	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150													
01	3224	X		1642	-0-	-1582	-0-		-0-	1642	2	N	-0-
02	2464	X		1575	-0-	-889	-0-		-0-	1575	2	N	-0-
03	2728	X		2516	-0-	-212	-0-		-0-	2516	2	N	-0-
04	2685	X		2685	-0-	-0-	-0-		-0-	2685	2	N	-0-
05	2826	X		2826	-0-	-0-	-0-		-0-	2826	2	N	-0-
06	2430	X		1872	-0-	-558	-0-		-0-	1872	2	N	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521													
01	372	N		-0-	-0-	-372	-0-		-0-			N	-0-
02	873	N		873	-0-	-0-	-0-		-0-	873	2	N	-0-
03	418	N		418	-0-	-0-	-0-		-0-	418	2	N	-0-
04	253	N		253	-0-	-0-	-0-		-0-	253	2	N	-0-
05	496	N		389	-0-	-107	-0-		-0-	389	2	N	-0-
06	390	N		213	-0-	-177	-0-		-0-	213	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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	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
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
03		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
06		1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390															
01		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
06		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
01		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4671	2	73	9	N	66	192	1	36
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4280	2	42	9	N	38			74
03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4873	2	55	9	N	50			124
04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4838	2	50	9	N	45			169
05		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122	2	58	9	N	53	160	1	61
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4803	2	53	9	N	48			109
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
01		434 N	65	-0-	-369	-0-	65	2			N	-0-			149
02		392 N	11	-0-	-381	-0-	11	2			N	-0-			149
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	97	1	51
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			51
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			51
*06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	5	50
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	234	1	919	2	N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	660	2	N	-0-			-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04		930 N	736	-0-	-194	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
01		1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-	1	5	30
02		1232 N	995	-0-	-237	-0-	995	2			N	-0-			30
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1			31
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			31
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			31
06		1380 N	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-	31	5	-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440														
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
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3959	2	2	9	N	2	1	8	1
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	2	5	-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	1845	-0-	-1275	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2068	-0-	-1156	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2089	-0-	-1031	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02	560 N	189	-0-	-371	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	496	1	3995	2	N	2	1	8	133
02	4564 X	4001	-0-	-563	-0-	448	1	3553	2	N	-0-			133
03	5053 X	2707	-0-	-2346	-0-	304	1	2402	2	N	1			134
04	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	432	1	4055	2	N	1			135
05	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	496	1	4127	2	N	1	1	8	135
06	4350 X	3055	-0-	-1295	-0-	409	1	2646	2	N	-0-			135
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-			-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374														
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
01	1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
02	1456 X	485	-0-	-971	-0-	485	2			N	-0-			-0-
03	775 N	335	-0-	-440	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4054	-0-	954	954	4054	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3625	-0-	625	1579	3625	2			N	-0-			-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100														
01	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	279	1	1995	2	N	-0-			73
02	2436 X	2356	-0-	-80	-0-	252	1	2104	2	N	-0-			73
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	279	1	2178	2	N	-0-			73
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	270	1	2155	2	N	-0-			73
05	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	279	1	2252	2	N	-0-			73
06	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	270	1	2052	2	N	-0-			73

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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														
01	4340 X	3918	-0-	-422	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
02	3920 X	3849	-0-	-71	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
04	4200 X	72	-0-	-4128	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	2307	-0-	-1803	-0-	2307	2			N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			120
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-			120
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			120
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-	5 5		115
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	88 1	1 5	26
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			26

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1345	-0-	-575	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BROWN UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235					
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
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-				40
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				40
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	N	1				41
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15				56
05	3100 N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-				56
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1	9	N	1				57
JET										WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221					
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
04	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-				-0-
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-				-0-
06	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-				-0-
LUCKY										WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
02	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1551	2	69	9	N	63				208
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1687	2	62	9	N	56	179	1		85
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1521	2	65	9	N	59				144
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20				164
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	742	2	65	9	N	59	176	1		47
UULKIE										WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330					
01	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
04	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-				-0-
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
THOMAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670					
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
CARMONA										WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933					
01	7192 X	86	-0-	-7106	-0-	86	2			N	-0-				-0-
02	6496 X	350	-0-	-6146	-0-	350	2			N	-0-				-0-
03	7192 X	448	-0-	-6744	-0-	448	2			N	-0-				-0-
04	5790 X	358	-0-	-5432	-0-	358	2			N	-0-				-0-
05	1240 X	266	-0-	-974	-0-	266	2			N	-0-				-0-
06	420 X	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-				-0-
GILES UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088					
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-			555 2		1 9	N	1					104	
02	644 N	348	-0-	-296	-0-	-0-			348 2			N	-0-					104	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-			198 2		3 9	N	3					107	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-			1116 2			N	-0-					107	
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-			663 2			N	-0-					107	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-					107	
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																			
01	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-			9487 2		2 9	N	2		1 8			1	
02	8064 X	7293	-0-	-771	-0-	-0-			7292 2		1 9	N	1		1 8			1	
03	8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	-0-			6292 2		1 9	N	1		1 5		1 8	-0-	
04	8640 X	8554	-0-	-86	-0-	-0-			8554 2			N	-0-					-0-	
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	-0-			8198 2			N	-0-					-0-	
06	8640 X	8397	-0-	-243	-0-	-0-			8395 2		2 9	N	2		1 8			1	
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696																			
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-			949 1	5269	2	N	-0-					-0-	
02	5600 X	5042	-0-	-558	-0-	-0-			896 1	4146	2	N	-0-					-0-	
03	6448 X	5315	-0-	-1133	-0-	-0-			971 1	4342	2	N	2		2 8			-0-	
									2 9										
04	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	-0-			873 1	3882	2	N	-0-					-0-	
05	6448 X	5212	-0-	-1236	-0-	-0-			992 1	4220	2	N	-0-					-0-	
06	6030 X	4468	-0-	-1562	-0-	-0-			960 1	3508	2	N	-0-					-0-	
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675																			
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-			987 2			N	-0-					-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-			832 2			N	-0-					-0-	
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	-0-			736 2			N	-0-					-0-	
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-			2382 2			N	-0-					-0-	
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-			892 2			N	-0-					-0-	
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	-0-			705 2			N	-0-					-0-	
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164																			
01	4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	-0-			3846 2			N	-0-					-0-	
02	4508 X	3381	-0-	-1127	-0-	-0-			3381 2			N	-0-					-0-	
03	4991 X	3693	-0-	-1298	-0-	-0-			3693 2			N	-0-					-0-	
04	3780 X	2176	-0-	-1604	-0-	-0-			2176 2			N	-0-					-0-	
05	3844 X	2185	-0-	-1659	-0-	-0-			2185 2			N	-0-					-0-	
06	3720 X	1890	-0-	-1830	-0-	-0-			1890 2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 14825 - 20242									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF. 14290 - 16799									
01	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2	N	-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2	N	-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2	N	-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2	N	-0-
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2	N	-0-
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2	N	-0-
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500									
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	265	2	14 9 N	13
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	2	13 9 N	12
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-
05	589 N	233	-0-	-356	-0-	233	2	N	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1312	2	19 9 N	17
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF. 10345 - 11868									
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3 9 N	3
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF. 13928 - 20081									
01	4898 X	4718	-0-	-180	-0-	4716	2	2 9 N	2
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2	N	-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5217	2	2 9 N	2
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	N	-0-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	N	-0-
06	4920 X	4789	-0-	-131	-0-	4789	2	N	-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF. 13051 - 17698									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865													
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
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		73
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-		73
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614													
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	858	2	57	9	N	52	6 8	81
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1430	2	91	9	N	83	5 8	159
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2164	2	61	9	N	55	183 1	29
04	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1804	2	46	9	N	42	2 8	69
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1723	2	50	9	N	45	2 8	112
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49	3 8	158
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808													
01	7316 X	6922	-0-	-394	-0-	915	1	6007	2	N	-0-		-0-
02	6580 X	3628	-0-	-2952	-0-	704	1	2924	2	N	-0-		-0-
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	888	1	7159	2	N	2	2 8	-0-
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	875	1	4924	2	N	-0-		-0-
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	992	1	7310	2	N	1	1 8	-0-
06	7200 X	7199	-0-	-1	-0-	957	1	6242	2	N	-0-		-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337													
01	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	22356	2	2	9	N	2	1 8	1
02	19712 X	17001	-0-	-2711	-0-	16999	2	2	9	N	2	1 8	2
03	21824 X	21220	-0-	-604	-0-	21219	2	1	9	N	1	1 5	1
04	21120 X	18769	-0-	-2351	-0-	18769	2			N	-0-	1 8	1
05	21824 X	17844	-0-	-3980	-0-	17843	2	1	9	N	1	1 8	1
06	21120 X	17882	-0-	-3238	-0-	17881	2	1	9	N	1	1 8	1
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299													
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	920	1	4501	2	N	-0-		-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	819	1	5225	2	N	-0-		-0-
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-		-0-
04	5250 X	5154	-0-	-96	-0-	5154	2			N	-0-		-0-
05	6045 X	5155	-0-	-890	-0-	5155	2			N	-0-		-0-
*06	5850 X	4566	-0-	-1284	-0-	4566	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	49	1		158
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1708	2	216	9	N	196	184	1		170
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1073	2	101	9	N	92	179	1		83
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1023	2	73	9	N	66				149
05	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	939	2	73	9	N	66				215
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	958	2	80	9	N	73	180	1		108
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2866	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
05	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-				-0-
06	2130 N	1895	-0-	-235	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
01	9238 X	7346	-0-	-1892	-0-	7346	2			N	-0-				-0-
02	7616 X	7076	-0-	-540	-0-	7076	2			N	-0-				-0-
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-				-0-
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-				-0-
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-				-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883															
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	920	1	5347	2	N	-0-				-0-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	832	1	4936	2	N	-0-				-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	971	1	5252	2	N	-0-				-0-
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	875	1	5210	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
05	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	991	1	4356	2	N	-0-				-0-
06	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	958	1	4134	2	N	-0-				-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753															
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	920	1	4023	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
02	4872 X	4325	-0-	-547	-0-	880	1	3445	2	N	-0-				-0-
03	5239 X	4950	-0-	-289	-0-	971	1	3977	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
04	5070 X	4826	-0-	-244	-0-	873	1	3953	2	N	-0-				-0-
05	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	949	1	4062	2	N	-0-				-0-
*06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	959	1	4043	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	1426 N	515	-0-	-911	-0-	515	2			N	-0-			144
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			144
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			144
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			144
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-			144
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-			144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6374	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	455	-0-	-693	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1			1
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	1	8	1
*06	1290 N	981	-0-	-309	-0-	981	2			N	-0-			1
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
01	10664 X	6824	-0-	-3840	-0-	765	1	6059	2	N	-0-			-0-
02	9604 X	5661	-0-	-3943	-0-	631	1	5030	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	5478	-0-	-5062	-0-	960	1	4518	2	N	-0-			-0-
04	10140 X	6165	-0-	-3975	-0-	875	1	5290	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	5659	-0-	-2184	-0-	799	1	4860	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5877	-0-	-723	-0-	835	1	5042	2	N	-0-			-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	5	5	166
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	92	1	71
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			71
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-			71
05	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-			71
*06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-			71
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
01	8959 X	7439	-0-	-1520	-0-	920	1	6517	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	8092 X	7369	-0-	-723	-0-	895	1	6474	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	7578	-0-	-761	-0-	971	1	6607	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7549	-0-	-311	-0-	896	1	6653	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	7586	-0-	-567	-0-	992	1	6593	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	7890 X	7245	-0-	-645	-0-	960	1	6285	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	8680 X	8409	-0-	-271	-0-	921 1	7485 2	N	3	3	8			-0-
02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	896 1	7171 2	N	-0-					-0-
03	8308 X	7145	-0-	-1163	-0-	933 1	6212 2	N	-0-					-0-
04	8130 X	7573	-0-	-557	-0-	875 1	6698 2	N	-0-					-0-
05	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	991 1	7298 2	N	1	1	8			-0-
*06	8640 X	8448	-0-	-192	-0-	959 1	7488 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
01	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	2290 2		N	-0-					-0-
02	3052 X	859	-0-	-2193	-0-	859 2		N	-0-					-0-
03	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202 2		N	-0-					-0-
04	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143 2		N	-0-					-0-
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-					-0-
06	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952 2		N	-0-					-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26 2	6 9	N	5					43
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 9	N	2					45
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-					45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-					45
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-					45
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	N	1					46
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
01	837 N	686	-0-	-151	-0-	686 2		N	-0-					-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543 2		N	-0-					-0-
03	806 N	472	-0-	-334	-0-	472 2		N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-					-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
01	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2289 2	1 9	N	1					34
02	2856 X	1055	-0-	-1801	-0-	1054 2	1 9	N	1					35
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-					35
04	2670 X	1682	-0-	-988	-0-	1682 2		N	-0-					35
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3055 2	2 9	N	2					37
06	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	1305 2		N	-0-					37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199										COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727		PERF.14293 - 16726					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			1329 2			N	-0-						-0-	
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			1129 2			N	-0-						-0-	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			1228 2			N	-0-						-0-	
04	1260 N	1060	-0-	-200	-0-			1060 2			N	-0-						-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-						-0-	
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-			2441 2			N	-0-						-0-	
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077										COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14687		PERF.14416 - 21485					
01	16027 X	15474	-0-	-553	-0-			920 1	14553 2	N	1	1 8						-0-	
								1 9											
02	14476 X	14119	-0-	-357	-0-			896 1	13223 2	N	-0-							-0-	
03	16027 X	14910	-0-	-1117	-0-			971 1	13937 2	N	2	2 8						-0-	
								2 9											
04	15150 X	14785	-0-	-365	-0-			876 1	13908 2	N	1	1 8						-0-	
								1 9											
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-			992 1	14637 2	N	1	1 8						-0-	
								1 9											
*06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-			960 1	13867 2	N	1	1 8						-0-	
								1 9											
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710										COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.12143 - 14413					
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-			578 2	45 9	N	41							200	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-			485 2	48 9	N	44	195 1						49	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-			326 2	24 9	N	22							71	
04	450 N	284	-0-	-166	-0-			284 2		N	-0-							71	
05	465 N	294	-0-	-171	-0-			294 2		N	-0-							71	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-							71	
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589										COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.10572 - 18150					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144										COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9803 - 14550					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							6	
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284										COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 20770		PERF.14086 - 20770					
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-			1783 2	2 9	N	2	2 8						-0-	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			1575 2		N	-0-							-0-	
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-			1565 2		N	-0-							-0-	
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-			1711 2		N	-0-							-0-	
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-			1768 2		N	-0-							-0-	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			1770 2		N	-0-							-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	1581 X	709	-0-	-872	-0-	628	2	81	9	N	74	1	8	156
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	4757	2	633	9	N	575	553	1	178
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4612	2	639	9	N	581	541	1	217
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	5880	2	690	9	N	627	551	1	293
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5038	2	629	9	N	572	549	1	316
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	828	2	103	9	N	94	182	1	228
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
01	2356 X	451	-0-	-1905	-0-	436	2	15	9	N	14	179	1	69
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2093	2	119	9	N	108			177
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1465	2	121	9	N	110	193	1	77
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1480	2	117	9	N	106	10	8	173
05	2449 N	1681	-0-	-768	-0-	1561	2	120	9	N	109	173	1	96
*06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1206	2	92	9	N	84	6	8	174
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326														
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			75
02	2016 X	3	-0-	-2013	-0-	3	2			N	-0-			75
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			75
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			75
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-			52
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			52
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			52
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			52
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			52
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			52
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 12757 - 18040														
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	4622	2	N	645	565	1	256
						710	9							
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	420	1	4219	2	N	532	578	1	207
						585	9							
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	465	1	4389	2	N	563	573	1	194
						619	9							
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	450	1	4201	2	N	526	570	1	145
						579	9							
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	453	1	4206	2	N	520	376	1	284
						572	9							
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	450	1	3733	2	N	482	562	1	197
						530	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 11146 - 15552														
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	4	62	1	30
02	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14754	2	295	9	N	268	187	1	111
03	12276 X	12226	-0-	-50	-0-	11983	2	243	9	N	221	181	1	151
04	11640 X	3244	-0-	-8396	-0-	3172	2	72	9	N	65	180	1	36
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			36
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11707	2	361	9	N	328	178	1	186
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
01	4619 X	1450	-0-	-3169	-0-	3	1	1337	2	Y	96	77	1	18
						4	4	106	9					
02	4172 X	845	-0-	-3327	-0-	1	1	737	2	Y	96	98	1	12
						1	4	106	9					
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	6	1	4003	2	Y	536	538	1	9
						17	4	590	9					
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2739	2	Y	251	249	1	11
						11	4	276	9					
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	41	1	2375	2	Y	216	218	1	9
						13	4	238	9					
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	5	1	2196	2	Y	170	170	1	9
						6	4	187	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386													
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 10758 - 15473													
01	44671 X	42000	-0-	-2671	-0-	40485	2	1515 9	N	1377	1213 1	5 8	419
02	39676 X	37373	-0-	-2303	-0-	36173	2	1200 9	N	1091	1273 1	2 8	235
03	42997 X	24535	-0-	-18462	-0-	23809	2	726 9	N	660	547 1	2 8	346
04	49916 X	49916	-0-	-0-	-0-	48440	2	1476 9	N	1342	1305 1	1 8	382
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-	41337	2	1327 9	N	1206	1453 1	1 8	134
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-	38985	2	1242 9	N	1129	1082 1	2 8	179
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 10696 - 14550													
01	310 N	72	-0-	-238	-0-	72	2		N	-0-			128
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			128
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	98 1	5 5	25
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			25
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			25
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 11600 - 14444													
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			21
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			21
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			21
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			21
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			21
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655													
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11923 - 14620													
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30 9	N	27			88
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21 9	N	19	1 8		106
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	904	2	31 9	N	28			134
04	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37 9	N	34	1 8		167
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29 9	N	26	1 8		192
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	952	2	21 9	N	19	183 1		28
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10740 - 15512													
01	19096 X	3871	-0-	-15225	-0-	3675	2	196 9	N	178	1 8		206
02	21140 X	15024	-0-	-6116	-0-	14149	2	875 9	N	795	963 1		38
03	23405 X	14560	-0-	-8845	-0-	13817	2	743 9	N	675	561 1	4 8	148
04	22650 X	12757	-0-	-9893	-0-	12080	2	677 9	N	615	575 1	2 8	186
05	16647 X	13966	-0-	-2681	-0-	13176	2	790 9	N	718	774 1	4 8	126
06	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	13600	2	740 9	N	673	572 1	3 8	224

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9486 X	9477	-0-	-9	-0-	744	1	8092	2	N	583	579	1	3 8	135
02	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	641	9	8919	2	N	771	795	1	2 8	109
03	15283 X	9754	-0-	-5529	-0-	789	1	8636	2	N	781	782	1	2 8	106
04	14790 X	10345	-0-	-4445	-0-	848	9	9093	2	N	703	604	1	2 8	203
05	15283 X	11494	-0-	-3789	-0-	259	1	9598	2	N	678	776	1	2 8	103
06	11310 X	9807	-0-	-1503	-0-	859	9	8016	2	N	596	599	1		100
						479	1								
						773	9								
						1150	1								
						746	9								
						1135	1								
						656	9								
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
01	19809 X	4795	-0-	-15014	-0-	4021	2	774	9	N	704	582	1	19 8	267
02	13412 X	4464	-0-	-8948	-0-	3812	2	652	9	N	593	587	1	7 8	266
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6339	2	691	9	N	628	765	1	8 8	121
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6435	2	666	9	N	605	415	1	7 8	304
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5684	2	585	9	N	532	555	1	5 8	276
06	6810 X	6340	-0-	-470	-0-	5845	2	495	9	N	450	405	1	8 8	313
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
01	13919 X	10560	-0-	-3359	-0-	846	1	9205	2	N	463	573	1	2 8	178
02	12572 X	9156	-0-	-3416	-0-	509	9	7901	2	N	505	601	1	1 8	81
03	13919 X	8920	-0-	-4999	-0-	699	1	8027	2	N	593	592	1	1 8	81
04	12060 X	9771	-0-	-2289	-0-	556	9	8687	2	N	570	592	1	2 8	57
05	12462 X	9584	-0-	-2878	-0-	241	1	8115	2	N	452	384	1	1 8	124
06	10230 X	7692	-0-	-2538	-0-	652	9	6350	2	N	403	407	1	4 8	116
						457	1								
						627	9								
						972	1								
						497	9								
						899	1								
						443	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ROMMEL UNIT											WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3628	2	175	9	N	159	79	1	1	8	185
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	10941	2	1112	9	N	1011	953	1			243
03	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9880	2	886	9	N	805	943	1	2	8	103
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9585	2	806	9	N	733	752	1	1	8	83
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10645	2	865	9	N	786	750	1	2	8	117
06	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10234	2	762	9	N	693	745	1	2	8	63
GARRETT, TERESA UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCKY											WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794					
01	7502 X	6460	-0-	-1042	-0-	249	1	5907	2	N	276	384	1	3	8	99
						304	9									
02	6776 X	5895	-0-	-881	-0-	237	1	5379	2	N	254	195	1	1	8	157
						279	9									
03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	288	1	5615	2	N	282	380	1	1	8	58
						310	9									
*04	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	266	1	5340	2	N	239	187	1	1	8	109
						263	9									
05	6541 X	5873	-0-	-668	-0-	287	1	5322	2	N	240	176	1	1	8	172
						264	9									
06	6330 X	6122	-0-	-208	-0-	269	1	5580	2	N	248	185	1	1	8	234
						273	9									
LUCKY											WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338					
01	6882 X	6453	-0-	-429	-0-	501	1	5654	2	N	271	381	1	2	8	98
						298	9									
02	6216 X	4212	-0-	-2004	-0-	477	1	3511	2	N	204	93	1	1	8	208
						224	9									
03	5611 X	5079	-0-	-532	-0-	580	1	4286	2	N	194	376	1	1	8	25
						213	9									
*04	6240 X	4838	-0-	-1402	-0-	536	1	4083	2	N	199	185	1			39
						219	9									
05	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	578	1	3727	2	N	211	168	1			82
						232	9									
06	6240 X	4550	-0-	-1690	-0-	541	1	3799	2	N	191	178	1	1	8	94
						210	9									
MCMAHAN UNIT											WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301					
01	13299 X	3582	-0-	-9717	-0-	3196	2	386	9	N	351	258	1	1	8	181
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10705	2	1552	9	N	1411	1341	1			251
03	13175 X	10088	-0-	-3087	-0-	8948	2	1140	9	N	1036	1155	1	3	8	129
04	12570 X	9554	-0-	-3016	-0-	8502	2	1052	9	N	956	933	1	1	8	151
05	13578 X	687	-0-	-12891	-0-	596	2	91	9	N	83	192	1	3	8	39
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	2	1	8			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018											TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11103	- 14908			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7998 X	3386	-0-	-4612	-0-			3291	2	95	9	N	86	190	1		97	
02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-			10981	2	679	9	N	617	553	1		161	
03	9269 X	8456	-0-	-813	-0-			7973	2	483	9	N	439	390	1	1 8	209	
04	8970 X	7324	-0-	-1646	-0-			6893	2	431	9	N	392	378	1		223	
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-			7421	2	480	9	N	436	569	1	1 8	89	
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-			6663	2	430	9	N	391	370	1	1 8	109	
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018											TOTAL	DEPTH	12284	PERF.12100	- 17543			
01	7595 X	6859	-0-	-736	-0-			678	1	5940	2	N	219	195	1	6 8	102	
								241	9									
02	6860 X	6562	-0-	-298	-0-			688	1	5650	2	N	204	191	1	2 8	113	
								224	9									
03	7595 X	6190	-0-	-1405	-0-			681	1	5290	2	N	199	163	1	1 8	148	
								219	9									
04	6900 X	6084	-0-	-816	-0-			724	1	5139	2	N	201	175	1	1 8	173	
								221	9									
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-			754	1	5032	2	N	196	174	1	1 8	194	
								216	9									
06	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-			743	1	4570	2	N	162	187	1	2 8	167	
								178	9									
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018											TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12102	- 17909			
01	5983 X	5600	-0-	-383	-0-			423	1	4990	2	N	170	182	1	5 8	160	
								187	9									
02	5404 X	4815	-0-	-589	-0-			429	1	4218	2	N	153	197	1	1 8	115	
								168	9									
03	5983 X	4596	-0-	-1387	-0-			425	1	3993	2	N	162	163	1	1 8	113	
								178	9									
04	5760 X	4551	-0-	-1209	-0-			452	1	3924	2	N	159	189	1		83	
								175	9									
05	5952 X	4287	-0-	-1665	-0-			471	1	3644	2	N	156	183	1		56	
								172	9									
06	5430 X	4101	-0-	-1329	-0-			464	1	3472	2	N	150	1	8		205	
								165	9									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019											TOTAL	DEPTH	11728	PERF.11974	- 17039			
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-			16	2	91	9	N	83	191	1		110	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-			266	2	202	9	N	184	194	1	3 8	97	
03	186 N	98	-0-	-88	-0-			43	2	55	9	N	50				147	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-			1	2			N	-0-				147	
05	372 N	27	-0-	-345	-0-			18	2	9	9	N	8	1	8		154	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-				154	
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019											TOTAL	DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445			
01	13578 X	12943	-0-	-635	-0-			12360	2	583	9	Y	530	574	1	2 8	268	
02	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-			11984	2	637	9	Y	579	435	1	4 8	408	
03	15872 X	10262	-0-	-5610	-0-			9725	2	537	9	Y	488	601	1	2 8	293	
04	15360 X	12414	-0-	-2946	-0-			11824	2	590	9	Y	536	427	1	2 8	400	
05	15872 X	12620	-0-	-3252	-0-			12157	2	463	9	Y	421	407	1	4 8	410	
06	13530 X	10748	-0-	-2782	-0-			10343	2	405	9	Y	368	428	1	1 8	349	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
M 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
01	29822 X	15442	-0-	-14380	-0-	15045	2	397	9	Y	361	385	1		431
02	25564 X	19658	-0-	-5906	-0-	19060	2	598	9	Y	544	659	1		316
03	34255 X	13787	-0-	-20468	-0-	13360	2	427	9	Y	388	423	1	1 8	280
04	33150 X	16138	-0-	-17012	-0-	15703	2	435	9	Y	395	442	1	2 8	231
05	34255 X	13178	-0-	-21077	-0-	12861	2	317	9	Y	288	222	1	1 8	296
06	21060 X	11830	-0-	-9230	-0-	11508	2	322	9	Y	293	243	1	4 8	342
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
01	22165 X	4415	-0-	-17750	-0-	3488	2	927	9	N	843	1229	1	3 8	140
02	20020 X	4581	-0-	-15439	-0-	3383	2	1198	9	N	1089	769	1	1 8	459
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	31	345	1	2 8	143
04	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15941	2	3849	9	N	3499	3270	1	1 8	371
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N	4162	4054	1	4 8	475
06	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	15383	2	3101	9	N	2819	3136	1	12 8	146
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				69
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	140	1	48	9	N	44				113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5			112
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	N	13	117	1		8
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	15				23
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	9	N	35				58
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
01	7502 X	2800	-0-	-4702	-0-	2626	2	174	9	N	158	1 8			385
02	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7392	2	725	9	N	659	953	1	1 8	90
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6151	2	559	9	N	508	382	1	3 8	213
04	6510 X	4635	-0-	-1875	-0-	4343	2	292	9	N	265	386	1	1 8	91
05	8990 X	5459	-0-	-3531	-0-	5147	2	312	9	N	284	188	1		187
06	8700 X	7011	-0-	-1689	-0-	6608	2	403	9	N	366	383	1		170
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
01	8649 X	6231	-0-	-2418	-0-	5330	2	901	9	N	819	905	1		158
02	7812 X	7705	-0-	-107	-0-	6783	2	922	9	N	838	733	1		263
03	7502 X	6430	-0-	-1072	-0-	5520	2	910	9	N	827	924	1	1 8	165
04	7260 X	4882	-0-	-2378	-0-	4076	2	806	9	N	733	723	1		175
05	8525 X	3779	-0-	-4746	-0-	3175	2	604	9	N	549	560	1		164
06	8250 X	2944	-0-	-5306	-0-	2228	2	716	9	N	651	554	1		261
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
01	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	22221	2	1635	9	N	1486	1548	1	3 8	203
02	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	23819	2	1328	9	N	1207	1050	1	1 8	359
03	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	31238	2	1324	9	N	1204	1186	1	2 8	375
04	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	26474	2	1352	9	N	1229	1393	1	2 8	209
05	25451 X	24086	-0-	-1365	-0-	22802	2	1284	9	N	1167	986	1	3 8	387
06	27520 X	27520	-0-	-0-	-0-	26442	2	1078	9	N	980	1012	1		355

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	22316	2	1004	9 N	913	769	1	26 8	471	
02	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	18838	2	916	9 N	833	869	1	13 8	422	
03	28427 X	22066	-0-	-6421	-0-	21068	2	938	9 N	853	999	1	13 8	263	
04	27510 X	19198	-0-	-8312	-0-	18395	2	803	9 N	730	670	1	11 8	312	
05	28427 X	19837	-0-	-8590	-0-	19039	2	798	9 N	725	789	1	11 8	237	
06	22560 X	17161	-0-	-5399	-0-	16392	2	769	9 N	699	651	1	15 8	270	
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951															
01	682 X	60	-0-	-622	-0-	60	2		N	-0-				74	
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-				N	-0-				74	
03	1457 X	38	-0-	-1419	-0-	38	2		N	-0-				74	
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-				74	
05	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-				74	
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				74	
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	534	1	5 8	121	
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4453	2	652	9 N	593	235	1	2 8	477	
03	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	10981	2	2196	9 N	1996	2138	1	2 8	333	
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9649	2	1706	9 N	1551	1623	1	1 8	260	
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	1870	9 N	1700	1586	1	1 8	373	
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	1727	9 N	1570	1571	1	4 8	368	
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428															
01	19034 X	12689	-0-	-6345	-0-	208	1	11003	2 N	1336	1378	1	24 8	381	
						8	4	1470	9						
02	16604 X	13232	-0-	-3372	-0-	207	1	11494	2 N	1380	1365	1	13 8	383	
						13	4	1518	9						
03	17019 X	15786	-0-	-1233	-0-	233	1	14191	2 N	1227	1269	1	12 8	329	
						12	4	1350	9						
04	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	291	1	19618	2 N	1931	2064	1	19 8	177	
						7	4	2124	9						
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	16690	2 N	1397	1394	1	20 8	160	
						1537	9								
06	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	283	1	18473	2 N	1410	1296	1	27 8	247	
						1551	9								
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311															
01	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	325	1	17185	2 N	2434	2688	1		199	
						12	4	2677	9						
02	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	313	1	17422	2 N	2117	1854	1	1 8	461	
						19	4	2329	9						
03	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	292	1	17797	2 N	1872	1886	1		447	
						16	4	2059	9						
04	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	286	1	19240	2 N	1960	2063	1	1 8	343	
						7	4	2156	9						
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288	1	18264	2 N	1727	1978	1		92	
						1900	9								
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	281	1	18327	2 N	1500	1476	1		116	
						1650	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
M	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				
01	10168 X	7287	-0-	-2881	-0-	6731	2	556	9	N	505	708	1	3	8
02	8736 X	4023	-0-	-4713	-0-	3706	2	317	9	N	288	178	1	2	8
03	9672 X	9223	-0-	-449	-0-	8583	2	640	9	N	582	554	1		
04	8970 X	7938	-0-	-1032	-0-	7363	2	575	9	N	523	555	1	1	8
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8571	2	639	9	N	581	547	1	3	8
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-	6877	2	515	9	N	468	370	1	3	8
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189															
01	42191 X	39327	-0-	-2864	-0-	2340	1	33865	2	N	1758	1895	1	8	8
						1188	4	1934	9						
02	39376 X	39376	-0-	-0-	-0-	2496	1	35135	2	N	1586	1309	1	5	8
						1745	9								
03	41912 X	41912	-0-	-0-	-0-	2696	1	37106	2	N	1918	2231	1	7	8
						2110	9								
04	39030 X	36954	-0-	-2076	-0-	2474	1	32602	2	N	1707	1660	1	8	8
						1878	9								
05	43586 X	38167	-0-	-5419	-0-	2624	1	33594	2	N	1772	1656	1	9	8
						1949	9								
06	42180 X	37127	-0-	-5053	-0-	2630	1	32573	2	N	1749	1792	1	14	8
						1924	9								
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799															
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	279	1	7736	2	N	1470	1080	1	2	8
						1617	9								
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	252	1	7044	2	N	1473	1612	1	1	8
						1620	9								
03	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	255	1	7556	2	N	1512	1783	1	1	8
						1663	9								
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	7631	2	1752	9	N	1593	1624	1	1	8
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8156	2	1905	9	N	1732	1627	1		
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	8134	2	1857	9	N	1688	1791	1	1	8
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
01	28489 X	23945	-0-	-4544	-0-	1667	1	19666	2	N	1747	1886	1	3	8
						690	4	1922	9						
02	22484 X	22015	-0-	-469	-0-	1620	1	18589	2	N	1642	1334	1	2	8
						1806	9								
03	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	1938	1	21242	2	N	1725	2061	1	3	8
						1898	9								
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	2018	1	21869	2	N	1586	1471	1	2	8
						1745	9								
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	2002	1	23319	2	N	1566	1628	1	4	8
						1723	9								
06	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1869	1	21433	2	N	1435	1462	1	5	8
						1579	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
M	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	EOM BALANCE
01		39153 X	31104 -0-	-8049	-0-	28899	2	17	4	N	1989	2366	1		287
02		34748 X	26739 -0-	-8009	-0-	2188	9	24	4	N	1776	1660	1		403
03		31074 X	31074 -0-	-0-	-0-	24761	2	25	4	N	1373	1255	1		521
04		34913 X	34913 -0-	-0-	-0-	1954	9	11	4	N	1568	1757	1		332
05		31797 X	31797 -0-	-0-	-0-	29539	2	1423	9	N	1294	1405	1		221
06		30570 X	30570 -0-	-0-	-0-	1510	9	1202	9	N	1093	1028	1		286
						33177	2								
						1725	9								
						30374	2								
						29368	2								
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580															
01		31465 X	27969 -0-	-3496	-0-	26085	2	16	4	N	1698	1576	1	43 8	451
02		30380 X	23576 -0-	-6804	-0-	1868	9	22	4	N	1206	1313	1	17 8	327
03		33635 X	32237 -0-	-1398	-0-	22227	2	23	4	N	1740	1594	1	18 8	455
04		32550 X	30314 -0-	-2236	-0-	1327	9	9	4	N	1860	1848	1	19 8	448
05		28077 X	28077 -0-	-0-	-0-	30300	2	1823	9	N	1657	1921	1	19 8	165
06		31200 X	26832 -0-	-4368	-0-	1914	9	1630	9	N	1482	1340	1	22 8	285
						28259	2								
						2046	9								
						26254	2								
						25202	2								
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
01		35836 X	29872 -0-	-5964	-0-	26220	2	3652	9	Y	3320	3339	1		474
02		31528 X	24306 -0-	-7222	-0-	21555	2	2751	9	Y	2501	2587	1		388
03		30194 X	27755 -0-	-2439	-0-	24052	2	3703	9	Y	3366	3296	1		458
04		29220 X	27085 -0-	-2135	-0-	23575	2	3510	9	Y	3191	3308	1		341
05		30194 X	25781 -0-	-4413	-0-	22831	2	2950	9	Y	2682	2746	1		277
06		28920 X	25496 -0-	-3424	-0-	22604	2	2892	9	Y	2629	2490	1		416
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
01		37045 X	34674 -0-	-2371	-0-	31846	2	2828	9	Y	2571	2583	1	1 8	367
02		33348 X	28831 -0-	-4517	-0-	26889	2	1942	9	Y	1765	1858	1		274
03		33976 X	33656 -0-	-320	-0-	31194	2	2462	9	Y	2238	2206	1	1 8	305
04		33219 X	33219 -0-	-0-	-0-	30477	2	2742	9	Y	2493	2530	1	1 8	267
05		33976 X	31224 -0-	-2752	-0-	28422	2	2802	9	Y	2547	2550	1		264
06		32880 X	31285 -0-	-1595	-0-	28661	2	2624	9	Y	2385	2270	1	1 8	378
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
01		45539 X	27411 -0-	-18128	-0-	26423	2	988	9	Y	898	991	1	29 8	131
02		41132 X	40068 -0-	-1064	-0-	37490	2	2578	9	Y	2344	2101	1	9 8	365
03		45105 X	44629 -0-	-476	-0-	41408	2	3221	9	Y	2928	2888	1	5 8	400
04		43673 X	43673 -0-	-0-	-0-	40420	2	3253	9	Y	2957	3035	1	3 8	319
05		44361 X	43211 -0-	-1150	-0-	40252	2	2959	9	Y	2690	2726	1	2 8	281
06		43200 X	40909 -0-	-2291	-0-	38346	2	2563	9	Y	2330	2233	1	7 8	371

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
M	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				
01	26846 X	15312	-0-	-11534	-0-	11427 2 1869 9	2016 4	Y	1699	1563 1	3 8			376
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	21709 2 3164 9	369 4	Y	2876	3059 1	1 8			192
03	25544 X	20341	-0-	-5203	-0-	17885 2 2368 9	88 4	Y	2153	2148 1	3 8			194
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	21685 2 2825 9	100 4	Y	2568	2473 1	2 8			287
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-	23681 2 3301 9	180 4	Y	3001	3073 1	6 8			209
06	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-	7703 2 959 9	38 4	Y	872	1035 1	2 8			44
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
01	629525 X	15008	-0-	-614517	-0-	2178 1 52 4	10560 2	Y	2016	2036 1				259
02	14224 X	13739	-0-	-485	-0-	2144 1 39 4	9645 2	Y	1737	1848 1				148
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	2568 1 32 4	10341 2	Y	1948	1764 1				332
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	2766 1 29 4	10136 2	Y	1818	1738 1				412
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	2358 1 48 4	10798 2	Y	2205	2454 1				163
06	14430 X	13738	-0-	-692	-0-	1711 1 21 4	9844 2	Y	1965	2023 1				105
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
01	36270 X	32920	-0-	-3350	-0-	3983 1 129 4	26233 2	Y	2341	2335 1	21 8			321
02	32760 X	29733	-0-	-3027	-0-	3890 1 94 4	23382 2	Y	2152	2296 1	5 8			172
03	35495 X	32126	-0-	-3369	-0-	3896 1 79 4	25554 2	Y	2361	2086 1	3 8			444
04	34350 X	31126	-0-	-3224	-0-	4023 1 70 4	24566 2	Y	2243	2223 1	2 8			462
05	33294 X	30482	-0-	-2812	-0-	3656 1 108 4	24393 2	Y	2114	2428 1	1 8			147
06	31860 X	27199	-0-	-4661	-0-	2525 1 49 4	22861 2	Y	1604	1652 1	5 8			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
01	37045 X	32496	-0-	-4549	-0-	1077	1	26362	2	Y	4511	4430	1	29	483
						95	4	4962	9						
02	32032 X	27521	-0-	-4511	-0-	589	1	22389	2	Y	4082	4167	1	8	390
						53	4	4490	9						
03	36704 X	29331	-0-	-7373	-0-	681	1	23991	2	Y	4143	4339	1	6	188
						102	4	4557	9						
04	35520 X	27290	-0-	-8230	-0-	957	1	21679	2	Y	4118	4076	1	2	228
						124	4	4530	9						
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	1115	1	22354	2	Y	4736	4707	1	1	256
						11	4	5210	9						
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	224	1	21674	2	Y	4366	4508	1	3	111
						94	4	4803	9						
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
01	30628 X	19947	-0-	-10681	-0-	2684	1	15770	2	Y	1286	1275	1	28	274
						78	4	1415	9						
02	27664 X	19652	-0-	-8012	-0-	2844	1	15205	2	Y	1402	1510	1	8	158
						61	4	1542	9						
03	27931 X	21660	-0-	-6271	-0-	3117	1	17122	2	Y	1244	1227	1	13	162
						53	4	1368	9						
04	26220 X	15943	-0-	-10277	-0-	2578	1	12366	2	Y	876	942	1	8	88
						35	4	964	9						
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-	3227	1	19452	2	Y	1546	1513	1	4	117
						86	4	1701	9						
06	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-	2129	1	16047	2	Y	1367	1376	1	18	90
						34	4	1504	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369															
01	31093 X	27363	-0-	-3730	-0-	1021	1	24974	2	Y	1162	1119	1	20	126
						90	4	1278	9						
02	28084 X	23854	-0-	-4230	-0-	576	1	21928	2	Y	1180	1185	1	6	115
						52	4	1298	9						
03	29264 X	26738	-0-	-2526	-0-	690	1	24318	2	Y	1479	1520	1	6	68
						103	4	1627	9						
04	28320 X	24852	-0-	-3468	-0-	987	1	22361	2	Y	1251	1247	1	2	70
						128	4	1376	9						
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-	1123	1	22513	2	Y	1230	1231	1	1	68
						11	4	1353	9						
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-	230	1	22225	2	Y	1339	1366	1	5	36
						96	4	1473	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410															
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	321	2			N	-0-				-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
*06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-				-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
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	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	89	2	17	9	N	15		103	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7		110	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69	2	17	9	N	15		125	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	76	2	10	9	N	1		126	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9		135	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	2	18	9	N	16		151	
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
01	39866 X	31216	-0-	-8650	-0-	27786	2	167	4	N	2966	3039	1	351
						3263	9							
02	34524 X	26651	-0-	-7873	-0-	23020	2	800	4	N	2574	2235	1	683
						2831	9							
03	36022 X	28367	-0-	-7655	-0-	25036	2	314	4	N	2743	3009	1	410
						3017	9							
04	33090 X	26133	-0-	-6957	-0-	22061	2	1225	4	N	2588	2691	1	300
						2847	9							
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-	23394	2	145	4	N	2619	2528	1	380
						2881	9							
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-	22085	2	195	4	N	2471	2543	1	296
						2718	9							
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
01	44981 X	34657	-0-	-10324	-0-	248	1	33258	2	N	863	842	1	99
						202	4	949	9					
02	40544 X	34398	-0-	-6146	-0-	257	1	32697	2	N	1056	1012	1	140
						282	4	1162	9					
03	42842 X	35747	-0-	-7095	-0-	298	1	34213	2	N	955	975	1	119
						185	4	1051	9					
04	40950 X	33553	-0-	-7397	-0-	292	1	32133	2	N	977	979	1	114
						53	4	1075	9					
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-	290	1	31468	2	N	926	903	1	132
						51	4	1019	9					
06	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-	281	1	29975	2	N	876	904	1	103
						51	4	964	9					
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
01	50561 X	42490	-0-	-8071	-0-	436	1	38147	2	Y	3510	3173	1	618
						46	4	3861	9					
02	43428 X	35526	-0-	-7902	-0-	78	1	32598	2	Y	2501	2882	1	237
						99	4	2751	9					
03	42005 X	39473	-0-	-2532	-0-	953	1	35768	2	Y	2381	2489	1	129
						133	4	2619	9					
04	40650 X	38396	-0-	-2254	-0-	1589	1	34124	2	Y	2287	2051	1	365
						167	4	2516	9					
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-	1637	1	34252	2	Y	2145	2362	1	148
						11	4	2360	9					
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-	1574	1	32652	2	Y	2083	2041	1	189
						21	4	2291	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	48453 X	44563	-0-	-3890	-0-	476 1	41689 2	Y	2134	1898 1	1 8			451
						51 4	2347 9							
02	40992 X	34986	-0-	-6006	-0-	80 1	33345 2	Y	1327	1573 1	1 8			204
						101 4	1460 9							
03	42470 X	38111	-0-	-4359	-0-	938 1	35205 2	Y	1670	1714 1	4 8			156
						131 4	1837 9							
04	41100 X	37131	-0-	-3969	-0-	1564 1	33580 2	Y	1657	1489 1	1 8			323
						164 4	1823 9							
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-	1614 1	33761 2	Y	1710	1841 1	4 8			188
						11 4	1881 9							
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-	1536 1	31861 2	Y	1468	1445 1	3 8			208
						21 4	1615 9							
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 5				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
01	45663 X	28509	-0-	-17154	-0-	302 1	26407 2	Y	1607	1446 1	1 8			299
						32 4	1768 9							
02	37688 X	32881	-0-	-4807	-0-	74 1	31023 2	Y	1536	1680 1	2 8			153
						94 4	1690 9							
03	37014 X	33387	-0-	-3627	-0-	809 1	30374 2	Y	1901	1953 1	3 8			98
						113 4	2091 9							
04	33330 X	33257	-0-	-73	-0-	1380 1	29628 2	Y	1913	1716 1	1 8			294
						145 4	2104 9							
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	1400 1	29299 2	Y	1909	2067 1	3 8			133
						10 4	2100 9							
06	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338 1	27752 2	Y	1957	1910 1	3 8			177
						18 4	2153 9							
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946														
01	40176 X	27846	-0-	-12330	-0-	59 1	26184 2	Y	1388	1383 1	2 8			46
						76 4	1527 9							
02	36260 X	23227	-0-	-13033	-0-	36 1	21907 2	Y	1128	1144 1	1 8			29
						43 4	1241 9							
03	35929 X	22559	-0-	-13370	-0-	31 1	21374 2	Y	966	981 1	1 8			13
						91 4	1063 9							
04	34770 X	19980	-0-	-14790	-0-	29 1	18926 2	Y	862	850 1				25
						77 4	948 9							
05	35929 X	20058	-0-	-15871	-0-	324 1	18653 2	Y	887	895 1				17
						105 4	976 9							
06	26940 X	20484	-0-	-6456	-0-	40 1	19351 2	Y	948	946 1	1 8			18
						50 4	1043 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	67332	X	44347	-0-	-22985	-0-	87 1	38296 2	Y	5321	5318	1	2 8		109
							111 4	5853 9							
02	60816	X	204	-0-	-60612	-0-	197 2	57 9	Y	6	110	1	1 8		4
03	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	77 1	53008 2	Y	8936	8910	1	2 8		28
							225 4	9830 9							
04	60570	X	57209	-0-	-3361	-0-	74 1	48362 2	Y	7797	7685	1	3 8		137
							196 4	8577 9							
05	62589	X	54485	-0-	-8104	-0-	789 1	45464 2	Y	7250	7329	1	1 8		57
							257 4	7975 9							
06	60570	X	49677	-0-	-10893	-0-	87 1	42278 2	Y	6548	6541	1	4 8		60
							109 4	7203 9							
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891															
01	35112	X	35112	-0-	-0-	-0-	367 1	32136 2	Y	2336	2099	1	2 8		420
							39 4	2570 9							
02	28728	X	28695	-0-	-33	-0-	63 1	26323 2	Y	2026	2251	1	3 8		192
							80 4	2229 9							
03	35774	X	30689	-0-	-5085	-0-	724 1	27185 2	Y	2435	2507	1	6 8		114
							101 4	2679 9							
04	34620	X	29479	-0-	-5141	-0-	1203 1	25822 2	Y	2116	1910	1	2 8		318
							126 4	2328 9							
05	35123	X	29226	-0-	-5897	-0-	1227 1	25667 2	Y	2112	2290	1	5 8		135
							9 4	2323 9							
06	33990	X	26895	-0-	-7095	-0-	1137 1	23595 2	Y	1953	1916	1	3 8		169
							15 4	2148 9							
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952															
01	52545	X	8447	-0-	-44098	-0-	18 1	7896 2	Y	464	483	1	3 8		14
							23 4	510 9							
02	47264	X	17190	-0-	-30074	-0-	26 1	15850 2	Y	1166	1160	1	2 8		18
							31 4	1283 9							
03	48267	X	36715	-0-	-11552	-0-	50 1	34355 2	Y	1967	1968	1	7 8		10
							146 4	2164 9							
04	46710	X	34283	-0-	-12427	-0-	49 1	31954 2	Y	1955	1922	1	4 8		39
							129 4	2151 9							
05	45973	X	34221	-0-	-11752	-0-	543 1	31297 2	Y	2004	2023	1	2 8		18
							177 4	2204 9							
06	35520	X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	29278 2	Y	1741	1735	1	6 8		18
							75 4	1915 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
01	68541	X	65221	-0-	-3320	-0-	132 1	58159 2	Y	6147	6100	1	7 8		134
							168 4	6762 9							
02	62143	X	62143	-0-	-0-	-0-	90 1	55487 2	Y	5870	5919	1	2 8		83
							109 4	6457 9							
03	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	86 1	59642 2	Y	6229	6287	1	1 8		24
							253 4	6852 9							
04	63120	X	61409	-0-	-1711	-0-	84 1	55001 2	Y	5546	5468	1			102
							223 4	6101 9							
05	68789	X	61337	-0-	-7452	-0-	939 1	54133 2	Y	5418	5472	1			48
							305 4	5960 9							
06	66570	X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	50787 2	Y	4938	4933	1	2 8		51
							131 4	5432 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
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
01	36859 X	27250	-0-	-9609	-0-	279	1	24464	2	Y	2252	2014	1	2 8	404
						30	4	2477	9						
02	33516 X	29549	-0-	-3967	-0-	64	1	26740	2	Y	2422	2604	1	3 8	219
						81	4	2664	9						
03	32395 X	31347	-0-	-1048	-0-	723	1	27155	2	Y	3062	3142	1	6 8	133
						101	4	3368	9						
04	31350 X	28279	-0-	-3071	-0-	1128	1	24217	2	Y	2559	2314	1	1 8	377
						119	4	2815	9						
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201	1	25123	2	Y	2588	2799	1	5 8	161
						8	4	2847	9						
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209	1	25072	2	Y	2639	2579	1	3 8	218
						16	4	2903	9						

BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
01	40145 X	25688	-0-	-14457	-0-	70	1	22229	2	Y	3079	3119	1	16 8	294
						2	4	3387	9						
02	34160 X	25392	-0-	-8768	-0-	67	1	21772	2	Y	3230	3214	1	6 8	304
						3553	9								
03	30535 X	29446	-0-	-1089	-0-	78	1	25132	2	Y	3851	3931	1	7 8	217
						4236	9								
04	29550 X	27833	-0-	-1717	-0-	76	1	23831	2	Y	3569	3529	1	2 8	255
						3926	9								
05	30535 X	27974	-0-	-2561	-0-	76	1	24025	2	Y	3521	3488	1	1 8	287
						3873	9								
06	28500 X	26157	-0-	-2343	-0-	59	1	22634	2	Y	3149	3149	1	7 8	280
						3464	9								

BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
01	42470 X	29946	-0-	-12524	-0-	65	1	25941	2	Y	3579	3636	1	6 8	313
						3	4	3937	9						
02	35868 X	29886	-0-	-5982	-0-	58	1	25508	2	Y	3927	3898	1	2 8	340
						4320	9								
03	37324 X	31898	-0-	-5426	-0-	63	1	27415	2	Y	4018	4145	1	2 8	211
						4420	9								
04	35940 X	29577	-0-	-6363	-0-	60	1	25378	2	Y	3763	3720	1	1 8	253
						4139	9								
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-	62	1	25533	2	Y	3816	3774	1	1 8	294
						4198	9								
06	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-	62	1	23852	2	Y	3504	3499	1	2 8	297
						3854	9								

BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
01	26164 X	22946	-0-	-3218	-0-	61	1	18567	2	Y	2578	2637	1	1 8	159
						1482	4	2836	9						
02	23632 X	12777	-0-	-10855	-0-	28	1	10841	2	Y	1619	1636	1	1 8	141
						127	4	1781	9						
03	27993 X	14087	-0-	-13906	-0-	227	1	11916	2	Y	1728	1806	1	4 8	59
						43	4	1901	9						
04	25680 X	15834	-0-	-9846	-0-	44	1	13636	2	Y	1944	1909	1	1 8	93
						16	4	2138	9						
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-	305	1	13476	2	Y	2727	2694	1	2 8	124
						10	4	3000	9						
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-	439	1	11843	2	Y	1949	1969	1	1 8	103
						20	4	2144	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32519 X	5488	-0-	-27031	-0-	6 1	5354 2	5354 2	N	102	347 1	4 8		205
02	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	16 4	112 9	112 9	N	747	751 1	1 8		200
03	31465 X	17487	-0-	-13978	-0-	42 4	822 9	822 9	N	362	379 1	2 8		181
04	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	52 1	17019 2	17019 2	N	679	738 1	1 8		121
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-	18 4	398 9	398 9	N	532	549 1	1 8		103
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-	62 1	34150 2	34150 2	N	504	353 1	8 8		246
						34 4	747 9	747 9						
						62 1	23818 2	23818 2						
						38 4	585 9	585 9						
						39 1	25335 2	25335 2						
						45 4	554 9	554 9						
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637														
01	26939 X	2811	-0-	-24128	-0-	71 1	2501 2	2501 2	Y	73	6 8			302
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	159 4	80 9	80 9	Y	2300	1984 1	3 8		615
03	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	697 1	26350 2	26350 2	Y	1912	2133 1	23 8		371
04	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	39 4	2530 9	2530 9	Y	1617	1718 1	8 8		262
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	1174 1	25994 2	25994 2	Y	1556	1507 1	19 8		292
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-	41 4	2103 9	2103 9	Y	1435	1372 1	23 8		332
						1119 1	23466 2	23466 2						
						38 4	1779 9	1779 9						
						1469 1	21415 2	21415 2						
						40 4	1712 9	1712 9						
						1386 1	18973 2	18973 2						
						32 4	1579 9	1579 9						
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293														
01	21204 X	2208	-0-	-18996	-0-	56 1	1953 2	1953 2	Y	68	6 8			219
02	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	124 4	75 9	75 9	Y	1625	1401 1	5 8		438
03	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	682 1	25795 2	25795 2	Y	1252	1422 1	22 8		246
04	19530 X	17994	-0-	-1536	-0-	38 4	1788 9	1788 9	Y	961	1040 1	8 8		159
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	912 1	20193 2	20193 2	Y	915	886 1	16 8		172
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-	32 4	1377 9	1377 9	Y	820	787 1	15 8		190
						770 1	16141 2	16141 2						
						26 4	1057 9	1057 9						
						1211 1	17652 2	17652 2						
						33 4	1007 9	1007 9						
						1253 1	17158 2	17158 2						
						29 4	902 9	902 9						
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 10880 - 18496														
01	30411 X	28677	-0-	-1734	-0-	56 1	24862 2	24862 2	Y	3352	3314 1	8 8		79
02	28376 X	28376	-0-	-0-	-0-	72 4	3687 9	3687 9	Y	3190	3217 1	3 8		49
03	28086 X	25499	-0-	-2587	-0-	40 1	24778 2	24778 2	Y	2724	2757 1	2 8		14
04	27750 X	21245	-0-	-6505	-0-	49 4	3509 9	3509 9	Y	2406	2370 1	1 8		49
05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	32 1	22376 2	22376 2	Y	2845	2865 1	1 8		28
06	30390 X	21926	-0-	-8464	-0-	95 4	2996 9	2996 9	Y	2493	2491 1	2 8		28
						28 1	18495 2	18495 2						
						75 4	2647 9	2647 9						
						354 1	20433 2	20433 2						
						115 4	3130 9	3130 9						
						39 1	19096 2	19096 2						
						49 4	2742 9	2742 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612																
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
01	65658 X	43388	-0-	-22270	-0-	89 1	39520 2	114 4	3665 9	Y	3332	3262 1	28 8			107
02	58548 X	57343	-0-	-1205	-0-	85 1	52540 2	103 4	4615 9	Y	4195	4211 1	10 8			81
03	59032 X	59032	-0-	-0-	-0-	78 1	54119 2	229 4	4606 9	Y	4187	4234 1	5 8			29
04	56850 X	54724	-0-	-2126	-0-	77 1	50185 2	203 4	4259 9	Y	3872	3814 1	2 8			85
05	58745 X	54747	-0-	-3998	-0-	859 1	49547 2	280 4	4061 9	Y	3692	3731 1	1 8			45
06	56850 X	50413	-0-	-6437	-0-	96 1	46567 2	120 4	3630 9	Y	3300	3297 1	2 8			46
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928																
01	27683 X	15358	-0-	-12325	-0-	30 1	13116 2	38 4	2174 9	Y	1976	1963 1	11 8			54
02	25004 X	15267	-0-	-9737	-0-	21 1	12749 2	25 4	2472 9	Y	2247	2258 1	4 8			39
03	21886 X	15319	-0-	-6567	-0-	19 1	13014 2	55 4	2231 9	Y	2028	2053 1	1 8			13
04	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	29 1	19014 2	77 4	3991 9	Y	3628	3572 1				69
05	21886 X	21731	-0-	-155	-0-	313 1	18037 2	102 4	3279 9	Y	2981	3021 1				29
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	34 1	16545 2	43 4	2842 9	Y	2584	2582 1	1 8			30
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184																
01	29543 X	28602	-0-	-941	-0-	74 1	22502 2	1796 4	4230 9	Y	3845	3893 1				239
02	26684 X	25892	-0-	-792	-0-	59 1	21836 2	55 4	3742 9	Y	3402	3362 1				279
03	31217 X	30019	-0-	-1198	-0-	475 1	25536 2	93 4	3915 9	Y	3559	3729 1				109
04	29100 X	28297	-0-	-803	-0-	47 1	24646 2	28 4	3576 9	Y	3251	3210 1				150
05	29605 X	28484	-0-	-1121	-0-	517 1	24583 2	19 4	3365 9	Y	3059	3065 1				144
06	29040 X	26740	-0-	-2300	-0-	813 1	22952 2	39 4	2936 9	Y	2669	2669 1				144
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746																
01	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	69 1	21021 2	1678 4	4650 9	Y	4227	4208 1				255
02	22652 X	20846	-0-	-1806	-0-	46 1	17599 2	206 4	2995 9	Y	2723	2758 1				220
03	24335 X	19524	-0-	-4811	-0-	301 1	16153 2	59 4	3011 9	Y	2737	2876 1	1 8			80
04	26520 X	16229	-0-	-10291	-0-	41 1	12916 2	15 4	3257 9	Y	2961	2911 1				130
05	27404 X	16325	-0-	-11079	-0-	319 1	14122 2	11 4	1873 9	Y	1703	1754 1	2 8			77
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	687 1	18711 2	32 4	3146 9	Y	2860	2791 1				146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	55118 X	41312	-0-	-13806	-0-		82 1	36391 2	105 4	4734 9	Y	4304	4267 1	8 8	112	
02	47432 X	37720	-0-	-9712	-0-		54 1	33384 2	65 4	4217 9	Y	3834	3874 1	3 8	69	
03	43400 X	38866	-0-	-4534	-0-		50 1	34381 2	146 4	4289 9	Y	3899	3941 1	2 8	25	
04	42000 X	36107	-0-	-5893	-0-		49 1	31936 2	129 4	3993 9	Y	3630	3577 1	1 8	77	
05	43400 X	37020	-0-	-6380	-0-		559 1	32210 2	182 4	4069 9	Y	3699	3733 1	1 8	42	
06	40410 X	33990	-0-	-6420	-0-		62 1	30166 2	78 4	3684 9	Y	3349	3344 1	3 8	44	
PANTHER GOLD					WELL #: H 06RP	RRCID -> 295869	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12472	PERF.11650	- 21513						
01	124062 X	86161	-0-	-37901	-0-		1042 1	83889 2	193 4	1037 9	Y	943	917 1	21 8	145	
02	106064 X	70865	-0-	-35199	-0-		970 1	68931 2	153 4	811 9	Y	737	708 1	29 8	145	
03	81995 X	41733	-0-	-40262	-0-		563 1	40885 2	33 4	252 9	Y	229	221 1	36 8	117	
04	83370 X	75138	-0-	-8232	-0-		769 1	72988 2	37 4	1344 9	Y	1222	1176 1	7 8	156	
05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-		1006 1	74393 2	35 4	1194 9	Y	1085	1111 1	18 8	112	
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-		965 1	65304 2	53 4	975 9	Y	886	897 1	14 8	87	
KLONDIKE RUSH					WELL #: H 06KL	RRCID -> 295978	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 11163	PERF.10747	- 19828						
01	40734 X	29077	-0-	-11657	-0-		58 1	25758 2	75 4	3186 9	Y	2896	2864 1	12 8	80	
02	35532 X	28577	-0-	-6955	-0-		40 1	24772 2	48 4	3717 9	Y	3379	3396 1	4 8	59	
03	37200 X	27090	-0-	-10110	-0-		34 1	23513 2	100 4	3443 9	Y	3130	3167 1	3 8	19	
04	34500 X	28622	-0-	-5878	-0-		38 1	24768 2	100 4	3716 9	Y	3378	3327 1	1 8	69	
05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-		427 1	24596 2	139 4	3418 9	Y	3107	3141 1	1 8	34	
06	30630 X	26424	-0-	-4206	-0-		48 1	23269 2	60 4	3047 9	Y	2770	2766 1	3 8	35	
PANTHER BLUE					WELL #: H 08RP	RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11825	- 20902						
01	122946 X	89058	-0-	-33888	-0-		1063 1	85578 2	197 4	2220 9	Y	2018	2032 1	7 8	122	
02	107604 X	63775	-0-	-43829	-0-		858 1	60948 2	135 4	1834 9	Y	1667	1652 1	9 8	128	
03	110484 X	49553	-0-	-60931	-0-		661 1	48005 2	39 4	848 9	Y	771	750 1	15 8	134	
04	88290 X	78192	-0-	-10098	-0-		798 1	75744 2	38 4	1612 9	Y	1465	1442 1	3 8	154	
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-		1181 1	87388 2	41 4	2033 9	Y	1848	1877 1	6 8	119	
06	86190 X	78127	-0-	-8063	-0-		1114 1	75399 2	61 4	1553 9	Y	1412	1430 1	7 8	94	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339															
M	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
01	50995 X	38182	-0-	-12813	-0-	102	1	35728	2	Y	2043	2026	1	2 8	150
						105	4	2247	9						
02	42224 X	35617	-0-	-6607	-0-	71	1	33465	2	Y	1847	1773	1	1 8	223
						49	4	2032	9						
03	43741 X	38324	-0-	-5417	-0-	81	1	36052	2	Y	1945	1969	1	4 8	195
						51	4	2140	9						
04	40500 X	34738	-0-	-5762	-0-	87	1	32885	2	Y	1584	1491	1	11 8	277
						24	4	1742	9						
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75	1	32810	2	Y	1804	1848	1	8 8	225
						38	4	1984	9						
06	38160 X	32566	-0-	-5594	-0-	70	1	30705	2	Y	1601	1613	1		213
						30	4	1761	9						
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965															
01	59086 X	52387	-0-	-6699	-0-	144	1	50513	2	Y	1438	1427	1	2 8	118
						148	4	1582	9						
02	52724 X	42783	-0-	-9941	-0-	88	1	41179	2	Y	1323	1272	1		169
						61	4	1455	9						
03	56327 X	47367	-0-	-8960	-0-	103	1	45624	2	Y	1433	1452	1		150
						64	4	1576	9						
04	53970 X	45799	-0-	-8171	-0-	118	1	44342	2	Y	1187	1119	1		218
						33	4	1306	9						
05	55769 X	45444	-0-	-10325	-0-	100	1	43950	2	Y	1221	1273	1		166
						51	4	1343	9						
06	50700 X	42011	-0-	-8689	-0-	92	1	40574	2	Y	1186	1187	1		165
						40	4	1305	9						
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051															
01	53258 X	42380	-0-	-10878	-0-	230	1	36117	2	Y	5373	5310	1	2 8	195
						123	4	5910	9						
02	41524 X	35159	-0-	-6365	-0-	272	1	30278	2	Y	4094	4220	1	2 8	67
						106	4	4503	9						
03	47089 X	39073	-0-	-8016	-0-	322	1	33664	2	Y	4601	4618	1	4 8	46
						26	4	5061	9						
04	45570 X	35402	-0-	-10168	-0-	167	1	30701	2	Y	4066	3988	1	1 8	123
						61	4	4473	9						
05	47089 X	32395	-0-	-14694	-0-	182	1	28120	2	Y	3694	3722	1	3 8	92
						30	4	4063	9						
06	41010 X	32362	-0-	-8648	-0-	229	1	28006	2	Y	3730	3687	1	2 8	133
						24	4	4103	9						
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825															
01	70246 X	55604	-0-	-14642	-0-	308	1	48472	2	Y	6054	5973	1	3 8	207
						165	4	6659	9						
02	63644 X	45669	-0-	-17975	-0-	355	1	39543	2	Y	5120	5254	1	5 8	68
						139	4	5632	9						
03	70463 X	51961	-0-	-18502	-0-	430	1	44980	2	Y	5924	5942	1	8 8	42
						35	4	6516	9						
04	68190 X	48250	-0-	-19940	-0-	229	1	42091	2	Y	5315	5210	1	2 8	145
						83	4	5847	9						
05	57908 X	46697	-0-	-11211	-0-	262	1	40418	2	Y	5431	5455	1	7 8	114
						43	4	5974	9						
06	53820 X	45761	-0-	-8059	-0-	324	1	39635	2	Y	5244	5187	1	4 8	167
						34	4	5768	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564																	
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
01	109740 X	89671	-0-	-20069	-0-		522 1	82070 2	279 4	6800 9	Y	6182	6098 1	3 8		205	
02	95676 X	69692	-0-	-25984	-0-		579 1	64441 2	227 4	4445 9	Y	4041	4190 1	3 8		53	
03	105927 X	82553	-0-	-23374	-0-		733 1	76736 2	59 4	5025 9	Y	4568	4583 1	5 8		33	
04	95400 X	84475	-0-	-10925	-0-		432 1	79512 2	157 4	4374 9	Y	3976	3896 1	2 8		111	
05	98580 X	84627	-0-	-13953	-0-		514 1	79411 2	85 4	4617 9	Y	4197	4211 1	7 8		90	
06	86790 X	79966	-0-	-6824	-0-		615 1	75162 2	65 4	4124 9	Y	3749	3714 1	4 8		121	

GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806																	
01	59613 X	43381	-0-	-16232	-0-		119 1	41895 2	123 4	1244 9	Y	1131	1125 1	2 8		93	
02	53844 X	36673	-0-	-17171	-0-		76 1	35398 2	52 4	1147 9	Y	1043	997 1			139	
03	55924 X	40138	-0-	-15786	-0-		87 1	38699 2	54 4	1298 9	Y	1180	1193 1			126	
04	50250 X	36412	-0-	-13838	-0-		94 1	35211 2	26 4	1081 9	Y	983	927 1			182	
05	47089 X	36043	-0-	-11046	-0-		79 1	34765 2	40 4	1159 9	Y	1054	1094 1			142	
06	41970 X	32838	-0-	-9132	-0-		72 1	31781 2	31 4	954 9	Y	867	880 1			129	

VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627																	
01	47306 X	42971	-0-	-4335	-0-		244 1	38356 2	130 4	4241 9	Y	3855	3802 1	2 8		165	
02	41384 X	32689	-0-	-8695	-0-		260 1	28918 2	102 4	3409 9	Y	3099	3192 1	4 8		68	
03	45818 X	36272	-0-	-9546	-0-		307 1	32103 2	25 4	3837 9	Y	3488	3500 1	6 8		50	
04	41850 X	35927	-0-	-5923	-0-		173 1	31886 2	63 4	3805 9	Y	3459	3384 1	2 8		123	
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-		192 1	29629 2	32 4	3076 9	Y	2796	2822 1	7 8		90	
06	41580 X	34807	-0-	-6773	-0-		255 1	31114 2	27 4	3411 9	Y	3101	3056 1	7 8		128	

E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498																	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-78						N	-0-				-0-	
02	132 X	54	-0-	-78	-0-	54	2				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MUNSON-ODING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971									
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
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-
*06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10546 - 14368									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530									
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	208134	X	178472	-0-	-29662	-0-	1048	1	164829	2	Y	10941	10807	1	375
							560	4	12035	9					
02	181412	X	138279	-0-	-43133	-0-	1148	1	127719	2	Y	8148	8405	1	112
							449	4	8963	9					
03	200849	X	167282	-0-	-33567	-0-	1457	1	152457	2	Y	12045	12060	1	89
							118	4	13250	9					
04	188160	X	146840	-0-	-41320	-0-	727	1	133778	2	Y	10974	10766	1	295
							264	4	12071	9					
05	194432	X	20923	-0-	-173509	-0-	121	1	18650	2	Y	1938	2172	1	53
							20	4	2132	9					
*06	172710	X	-0-	-0-	-172710	-0-					Y	1	37	1	16
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948															
01	164548	X	136686	-0-	-27862	-0-	800	1	125811	2	Y	8771	8660	1	314
							427	4	9648	9					
02	147476	X	111691	-0-	-35785	-0-	924	1	102832	2	Y	6885	7089	1	104
							361	4	7574	9					
03	163277	X	121383	-0-	-41894	-0-	1053	1	110246	2	Y	9090	9109	1	77
							85	4	9999	9					
04	145710	X	109197	-0-	-36513	-0-	540	1	99335	2	Y	8296	8137	1	234
							196	4	9126	9					
05	150567	X	15100	-0-	-135467	-0-	87	1	13442	2	Y	1415	1592	1	49
							14	4	1557	9					
06	132270	X	89580	-0-	-42690	-0-	672	1	82116	2	Y	6110	5946	1	212
							71	4	6721	9					
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950															
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	5	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762															
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063														
M 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
01	96038 X	67667	-0-	-28371	-0-	479	1 64376	2 2422	9	Y	2202	2203 1		202
02	83272 X	65092	-0-	-18180	-0-	390	4 61791	2 2283	9	Y	2075	2038 1		239
03	87358 X	68021	-0-	-19337	-0-	485	1 64540	2 2571	9	Y	2337	2333 1	1 8	242
04	79890 X	63175	-0-	-16715	-0-	533	4 60334	2 2192	9	Y	1993	2041 1		194
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	561	1 64698	2 1905	9	Y	1732	1713 1		213
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	349	4 62413	2 1774	9	Y	1613	1670 1		156
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
01	94705 X	72466	-0-	-22239	-0-	518	1 69515	2 2012	9	Y	1829	1859 1		173
02	82628 X	79474	-0-	-3154	-0-	421	4 76315	2 1901	9	Y	1728	1696 1		205
03	87079 X	80300	-0-	-6779	-0-	599	1 77369	2 1840	9	Y	1673	1696 1		182
04	84270 X	73475	-0-	-10795	-0-	659	4 70825	2 1888	9	Y	1716	1725 1		173
05	87978 X	68141	-0-	-19837	-0-	673	1 65745	2 1684	9	Y	1531	1510 1		194
06	85140 X	67262	-0-	-17878	-0-	418	4 64710	2 1834	9	Y	1667	1697 1		164
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498														
01	76105 X	62133	-0-	-13972	-0-	364	1 57304	2 4270	9	Y	3882	3812 1	2 8	223
02	68740 X	51418	-0-	-17322	-0-	195	4 47351	2 3476	9	Y	3160	3217 1	2 8	164
03	76105 X	61976	-0-	-14129	-0-	425	1 57268	2 4117	9	Y	3743	3729 1	4 8	174
04	66630 X	5030	-0-	-61600	-0-	166	4 4528	2 468	9	Y	425	423 1	1 8	175
05	68851 X	-0-	-0-	-68851	-0-	547	1 27772	2 2790	9	Y	6	124 1	2 8	55
06	60120 X	30813	-0-	-29307	-0-	44	4 2790			Y	2536	2414 1		177
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991														
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	107849 X	92175	-0-	-15674	-0-	527 1	82840 2	8527 9	Y	7752	7645 1	4 8		281
02	94948 X	73977	-0-	-20971	-0-	281 4	8527 9	66571 2	Y	5976	6157 1	5 8		95
03	105121 X	80289	-0-	-24832	-0-	598 1	66571 2	6574 9		7122	7143 1	7 8		67
04	95850 X	73436	-0-	-22414	-0-	234 4	6574 9	7834 9	Y	6659	6531 1	2 8		193
05	99045 X	79346	-0-	-19699	-0-	685 1	71715 2	65625 2	Y	7344	7363 1	6 8		168
06	89190 X	78050	-0-	-11140	-0-	55 4	7834 9	7325 9		6967	6894 1	4 8		237
						357 1	65625 2	70735 2	Y					
						129 4	7325 9	8078 9						
						458 1	70735 2	69755 2	Y					
						75 4	8078 9	7664 9						
						571 1	69755 2							
						60 4	7664 9							
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
01	41106 X	31800	-0-	-9306	-0-	187 1	29424 2	2089 9	Y	1899	1859 1	1 8		110
02	34552 X	26677	-0-	-7875	-0-	100 4	2089 9	24912 2	Y	1321	1349 1	2 8		80
03	38254 X	28559	-0-	-9695	-0-	224 1	24912 2	1453 9		1451	1448 1	3 8		80
04	33870 X	7533	-0-	-26337	-0-	88 4	1453 9	26687 2	Y	437	412 1	1 8		104
05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-	255 1	26687 2	1596 9		2	78 1	2 8		26
*06	30780 X	25229	-0-	-5551	-0-	21 4	1596 9	7000 2	Y	1054	1001 1			79
						38 1	7000 2	481 9						
						14 4	481 9							
						195 1	23854 2	1159 9	Y					
						21 4	1159 9							
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
01	72416 X	57908	-0-	-14508	-0-	338 1	53076 2	4314 9	Y	3922	3849 1	4 8		248
02	63784 X	45959	-0-	-17825	-0-	180 4	4314 9	42022 2	Y	3101	3170 1	6 8		173
03	70618 X	53029	-0-	-17589	-0-	378 1	42022 2	3411 9		3489	3481 1	9 8		172
04	62850 X	7955	-0-	-54895	-0-	148 4	3411 9	48688 2	Y	617	597 1	3 8		189
05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-	465 1	48688 2	3838 9		5	122 1	5 8		67
*06	56040 X	-0-	-0-	-56040	-0-	38 4	3838 9	7223 2	Y	1	1 8			67
						39 1	7223 2	679 9						
						14 4	679 9							
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
01	257455 X	128648	-0-	-128807	-0-	881 1	116948 2	9098 9	Y	8271	8116 1	3 8		222
02	149856 X	99099	-0-	-50757	-0-	1721 4	9098 9	90065 2	Y	6160	6254 1	3 8		125
03	165912 X	112763	-0-	-53149	-0-	1036 1	90065 2	6776 9		7421	7402 1	5 8		139
04	148290 X	103616	-0-	-44674	-0-	1222 4	6776 9	101870 2	Y	6579	6598 1	1 8		119
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1426 1	101870 2	8163 9		6651	6662 1	4 8		104
06	124500 X	37315	-0-	-87185	-0-	1304 4	8163 9	94312 2	Y	2503	2544 1	3 8		60
						1996 1	94312 2	7237 9						
						71 4	7237 9	90419 2	Y					
						1953 1	90419 2	7316 9						
						60 4	7316 9	33560 2	Y					
						974 1	33560 2	2753 9						
						28 4	2753 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	272769 X	128743	-0-	-144026	-0-	873 1 115870 2	Y	9359	9197 1	2 8	226			
						1705 4 10295 9								
02	165648 X	104892	-0-	-60756	-0-	1085 1 94337 2	Y	7445	7551 1	2 8	118			
						1280 4 8190 9								
03	183396 X	118511	-0-	-64885	-0-	1487 1 106195 2	Y	8609	8588 1	4 8	135			
						1359 4 9470 9								
04	151080 X	106998	-0-	-44082	-0-	2045 1 96616 2	Y	7514	7539 1	1 8	109			
						72 4 8265 9								
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2222 1 102874 2	Y	8804	8807 1	6 8	100			
						68 4 9684 9								
06	124590 X	43540	-0-	-81050	-0-	1126 1 38794 2	Y	3262	3316 1	4 8	42			
						32 4 3588 9								
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	2 5		6			
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2501 2 116 9	N	105			111			
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1556 2 46 9	N	42			153			
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2893 2 127 9	N	115	173 1	1 8	94			
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3456 2 224 9	N	204	169 1		129			
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2693 2 113 9	N	103	183 1		49			
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
01	257579 X	126137	-0-	-131442	-0-	860 1 114175 2	Y	8565	8406 1	3 8	215			
						1680 4 9422 9								
02	232652 X	90924	-0-	-141728	-0-	948 1 82440 2	Y	5834	5941 1	3 8	105			
						1119 4 6417 9								
03	257579 X	107589	-0-	-149990	-0-	1356 1 96818 2	Y	7433	7409 1	5 8	124			
						1239 4 8176 9								
04	148230 X	95381	-0-	-52849	-0-	1838 1 86869 2	Y	6008	6033 1	1 8	98			
						65 4 6609 9								
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882 1 87149 2	Y	6065	6075 1	4 8	84			
						57 4 6672 9								
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256 1 77732 2	Y	5120	5137 1	4 8	63			
						65 4 5632 9								
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
01	185163 X	121553	-0-	-63610	-0-	1013 1 112138 2	Y	7596	7614 1		261			
						46 4 8356 9								
02	147224 X	103095	-0-	-44129	-0-	943 1 94915 2	Y	6346	6424 1		183			
						256 4 6981 9								
03	153326 X	95537	-0-	-57789	-0-	901 1 87507 2	Y	6335	6350 1		168			
						160 4 6969 9								
04	141840 X	95457	-0-	-46383	-0-	1359 1 88141 2	Y	5199	5298 1		69			
						238 4 5719 9								
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451 1 91713 2	Y	5423	5375 1		117			
						221 4 5965 9								
06	117630 X	91130	-0-	-26500	-0-	1373 1 83951 2	Y	5000	4967 1		150			
						306 4 5500 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	276985 X	172688	-0-	-104297	-0-	997 1	156796 2	Y	13057	12880 1	4 8	424						
02	193816 X	141285	-0-	-52531	-0-	532 4	14363 9											
03	214582 X	153885	-0-	-60697	-0-	1156 1	128655 2	Y	10020	10318 1	5 8	121						
04	188700 X	139263	-0-	-49437	-0-	452 4	11022 9											
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	1353 1	141617 2	Y	9824	9874 1	6 8	65						
06	167130 X	128924	-0-	-38206	-0-	109 4	10806 9											
						700 1	128719 2	Y	8718	8556 1	2 8	225						
						254 4	9590 9											
						799 1	123340 2	Y	8600	8647 1	5 8	173						
						131 4	9460 9											
						975 1	119191 2	Y	7868	7793 1	3 8	245						
						103 4	8655 9											

ANGELES OZETTE					WELL #: H 020A	RRCID -> 298315	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH 10843	PERF.10664	- 17742						
01	157790 X	77675	-0-	-80115	-0-	151 1	66739 2	Y	9629	9546 1	22 8	240						
02	83076 X	74679	-0-	-8397	-0-	193 4	10592 9											
03	85002 X	81085	-0-	-3917	-0-	106 1	64840 2	Y	8733	8818 1	7 8	148						
04	76470 X	75626	-0-	-844	-0-	127 4	9606 9											
05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	102 1	70628 2	Y	9142	9234 1	6 8	50						
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	299 4	10056 9											
						101 1	66041 2	Y	8379	8260 1	2 8	167						
						267 4	9217 9											
						1111 1	64073 2	Y	8203	8284 1	1 8	85						
						362 4	9023 9											
						131 1	63901 2	Y	7738	7724 1	6 8	93						
						164 4	8512 9											

SARATOGA D					WELL #: 4H	RRCID -> 298333	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11529	- 17827						
01	127379 X	50470	-0-	-76909	-0-	1824 1	44623 2	Y	3511	3438 1	19 8	376						
02	115052 X	42921	-0-	-72131	-0-	161 4	3862 9											
03	58652 X	48983	-0-	-9669	-0-	998 1	37981 2	Y	3502	3538 1	6 8	334						
04	54870 X	44520	-0-	-10350	-0-	90 4	3852 9											
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1234 1	43457 2	Y	3734	3892 1	6 8	170						
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	185 4	4107 9											
						1725 1	39098 2	Y	3158	3150 1	3 8	175						
						223 4	3474 9											
						1915 1	38376 2	Y	3010	3020 1	1 8	164						
						18 4	3311 9											
						367 1	35520 2	Y	2970	3048 1	8 8	78						
						154 4	3267 9											

SARATOGA E					WELL #: 5H	RRCID -> 298336	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL	DEPTH 11435	PERF.11338	- 18341						
01	162285 X	75084	-0-	-87201	-0-	2756 1	67442 2	Y	4221	4137 1	16 8	451						
02	146580 X	63797	-0-	-82783	-0-	243 4	4643 9											
03	85002 X	69837	-0-	-15165	-0-	1516 1	57664 2	Y	4073	4133 1	4 8	387						
04	80880 X	64341	-0-	-16539	-0-	137 4	4480 9											
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	1783 1	62809 2	Y	4525	4703 1	4 8	205						
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	267 4	4978 9											
						2530 1	57338 2	Y	3769	3763 1	2 8	209						
						327 4	4146 9											
						2847 1	57053 2	Y	3475	3493 1	2 8	189						
						27 4	3823 9											
						535 1	51722 2	Y	3004	3107 1	7 8	79						
						224 4	3304 9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																
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
01	86831 X	52372	-0-	-34459	-0-	268	1	42181	2	Y	8891	8768	1	3	8	288
						143	4	9780	9							
02	67928 X	43290	-0-	-24638	-0-	314	1	34956	2	Y	7179	7377	1	3	8	87
						123	4	7897	9							
03	75206 X	48920	-0-	-26286	-0-	389	1	40753	2	Y	7042	7076	1	5	8	48
						32	4	7746	9							
04	72780 X	44428	-0-	-28352	-0-	202	1	37091	2	Y	6420	6296	1	2	8	170
						73	4	7062	9							
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-	231	1	35669	2	Y	6468	6500	1	6	8	132
						38	4	7115	9							
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-	278	1	33969	2	Y	5611	5563	1	3	8	177
						29	4	6172	9							
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																
01	268894 X	144115	-0-	-124779	-0-	831	1	130592	2	Y	11135	11001	1	3	8	360
						443	4	12249	9							
02	161728 X	118909	-0-	-42819	-0-	972	1	108209	2	Y	8498	8752	1	4	8	102
						380	4	9348	9							
03	172763 X	127957	-0-	-44806	-0-	1115	1	116688	2	Y	9149	9186	1	5	8	60
						90	4	10064	9							
04	163440 X	114076	-0-	-49364	-0-	568	1	104437	2	Y	8059	7912	1	1	8	206
						206	4	8865	9							
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-	646	1	99718	2	Y	8007	8050	1	4	8	159
						106	4	8808	9							
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-	772	1	94323	2	Y	7121	7058	1	2	8	220
						81	4	7833	9							
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																
01	164734 X	81777	-0-	-82957	-0-	159	1	70296	2	Y	10107	10018	1	24	8	256
						204	4	11118	9							
02	85428 X	72093	-0-	-13335	-0-	102	1	62513	2	Y	8505	8604	1	7	8	150
						122	4	9356	9							
03	87141 X	78037	-0-	-9104	-0-	98	1	67724	2	Y	9025	9115	1	6	8	54
						287	4	9928	9							
04	83280 X	74716	-0-	-8564	-0-	99	1	64825	2	Y	8663	8535	1	3	8	179
						263	4	9529	9							
05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-	1121	1	64631	2	Y	8481	8565	1	2	8	93
						365	4	9329	9							
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-	133	1	64905	2	Y	7886	7874	1	7	8	98
						167	4	8675	9							
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643																
01	86521 X	59559	-0-	-26962	-0-	479	1	53001	2	Y	5506	5526	1			192
						22	4	6057	9							
02	66780 X	49535	-0-	-17245	-0-	437	1	44015	2	Y	4513	4571	1			134
						119	4	4964	9							
03	66805 X	51702	-0-	-15103	-0-	475	1	46107	2	Y	4578	4586	1			126
						84	4	5036	9							
04	60660 X	45487	-0-	-15173	-0-	621	1	40293	2	Y	4058	4125	1			59
						109	4	4464	9							
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-	641	1	40490	2	Y	4583	4539	1			103
						97	4	5041	9							
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-	602	1	36793	2	Y	3988	3967	1			124
						134	4	4387	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	120125 X	86419	-0-	-33706	-0-	695 1	76929 2	8774 9	Y	7967	7994 1		276	
02	97972 X	75613	-0-	-22359	-0-	31 4	8764 9							
03	97495 X	76724	-0-	-20771	-0-	671 1	67527 2	7233 9	Y	6575	6658 1		193	
04	85230 X	68135	-0-	-17095	-0-	182 4	7233 9							
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-	706 1	68523 2	7370 9	Y	6700	6711 1		182	
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-	125 4	7370 9							
						926 1	60053 2	6994 9	Y	6358	6452 1		88	
						162 4	6994 9							
						944 1	59689 2	7348 9	Y	6680	6621 1		147	
						144 4	7348 9							
						880 1	53794 2	6608 9	Y	6007	5970 1		184	
						196 4	6608 9							
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
01	317006 X	244947	-0-	-72059	-0-	2027 1	224243 2	18585 9	Y	16895	16935 1		577	
02	276332 X	211948	-0-	-64384	-0-	92 4	18585 9							
03	280302 X	233921	-0-	-46381	-0-	1917 1	192934 2	16576 9	Y	15069	15214 1		432	
04	271260 X	213965	-0-	-57295	-0-	521 4	16576 9							
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-	2200 1	213719 2	17611 9	Y	16010	16020 1		422	
06	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-	391 4	17611 9							
						3000 1	194543 2	15897 9	Y	14452	14686 1		188	
						525 4	15897 9							
						2961 1	187179 2	14549 9	Y	13226	13132 1		282	
						450 4	14549 9							
						2762 1	168861 2	12762 9	Y	11602	11538 1		346	
						615 4	12762 9							
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-	
02	2212 N	272	-0-	-1940	-0-				N	-0-			-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-	
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	125 2			N	-0-			-0-	
*06	120 N	90	-0-	-30	-0-	100 2			N	-0-			-0-	
						90 2			N	-0-			-0-	
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
01	189287 X	189287	-0-	-0-	-0-	1178 1	162162 2	25326 9	Y	23024	23142 1	19 8	459	
02	157528 X	149415	-0-	-8113	-0-	621 4	25326 9							
03	174406 X	168370	-0-	-6036	-0-	1033 1	127153 2	20335 9	Y	18486	18528 1	17 8	400	
04	168780 X	145505	-0-	-23275	-0-	894 4	20335 9							
05	174406 X	146459	-0-	-27947	-0-	591 1	145118 2	22300 9	Y	20273	20205 1	23 8	445	
06	168780 X	137261	-0-	-31519	-0-	361 4	22300 9							
						524 1	125808 2	19021 9	Y	17292	17398 1	6 8	333	
						152 4	19021 9							
						547 1	126283 2	19612 9	Y	17829	17802 1	14 8	346	
						17 4	19612 9							
						868 1	118196 2	18140 9	Y	16491	16274 1	15 8	548	
						57 4	18140 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924																
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
01	104958 X	104958	-0-	-0-	-0-	771 13 4	1 21398 9	82776 21398 9	2 9	Y	19453	19561 1	69 8	8	586	
02	75640 X	75640	-0-	-0-	-0-	579 7 4	1 17501 9	57553 17501 9	2 9	Y	15910	15993 1	12 8	8	491	
03	84015 X	84015	-0-	-0-	-0-	717 25 4	1 18147 9	65126 18147 9	2 9	Y	16497	16208 1	11 8	8	769	
04	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	781 16 4	1 16181 9	60210 16181 9	2 9	Y	14710	15026 1	5 8	8	448	
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	718 17 4	1 15759 9	58810 15759 9	2 9	Y	14326	14174 1	4 8	8	596	
06	71130 X	65933	-0-	-5197	-0-	624 19 4	1 13661 9	51629 13661 9	2 9	Y	12419	12638 1	10 8	8	367	
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452																
01	194676 X	194676	-0-	-0-	-0-	1205 635 4	1 27024 9	165812 27024 9	2 9	Y	24567	24770 1	13 8	8	396	
02	170100 X	141133	-0-	-28967	-0-	971 841 4	1 19694 9	119627 19694 9	2 9	Y	17904	17976 1	10 8	8	314	
03	188325 X	172808	-0-	-15517	-0-	602 367 4	1 23997 9	147842 23997 9	2 9	Y	21815	21723 1	13 8	8	393	
04	182250 X	142166	-0-	-40084	-0-	509 148 4	1 19342 9	122167 19342 9	2 9	Y	17584	17707 1	4 8	8	266	
05	188325 X	160434	-0-	-27891	-0-	597 19 4	1 21985 9	137833 21985 9	2 9	Y	19986	19940 1	11 8	8	301	
06	182250 X	61404	-0-	-120846	-0-	385 25 4	1 8544 9	52450 8544 9	2 9	Y	7767	7772 1	14 8	8	282	
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208																
01	228620 X	228620	-0-	-0-	-0-	1415 746 4	1 31704 9	194755 31704 9	2 9	Y	28822	29032 1	21 8	8	521	
02	183522 X	183522	-0-	-0-	-0-	1269 1098 4	1 24889 9	156266 24889 9	2 9	Y	22626	22686 1	16 8	8	445	
03	208461 X	208461	-0-	-0-	-0-	731 446 4	1 27766 9	179518 27766 9	2 9	Y	25242	25154 1	25 8	8	508	
04	186990 X	173042	-0-	-13948	-0-	624 181 4	1 22454 9	149783 22454 9	2 9	Y	20413	20554 1	7 8	8	360	
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-	687 22 4	1 24276 9	158641 24276 9	2 9	Y	22069	22026 1	16 8	8	387	
06	186990 X	68932	-0-	-118058	-0-	436 29 4	1 9114 9	59353 9114 9	2 9	Y	8285	8298 1	17 8	8	357	
THUNDERCREEK SIX WELL #: RRCID -> 298714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5200 - 5204																
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703															
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
01	0	262084	-0-	262084	746985	765	1	247285	2	Y	12466	12403	1	1 8	302
						321	4	13713	9						
02	964634 X	217649	-0-	-746985	-0-	627	1	205083	2	Y	10430	10387	1		345
						466	4	11473	9						
03	268460 X	121089	-0-	-147371	-0-	399	1	114256	2	Y	5671	5760	1		256
						196	4	6238	9						
04	259800 X	226916	-0-	-32884	-0-	663	1	213949	2	Y	10980	11000	1	2 8	234
						226	4	12078	9						
05	268460 X	201600	-0-	-66860	-0-	715	1	191200	2	Y	8562	8489	1	13 8	294
						267	4	9418	9						
06	259800 X	178791	-0-	-81009	-0-	640	1	169567	2	Y	7655	7714	1		235
						163	4	8421	9						

ELEPHANT RED				WELL #: H 04BE	RRCID -> 298951	COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL	DEPTH 12046	PERF.11746	- 22715				
01	176793 X	61719	-0-	-115074	-0-	2896	1	53109	2	Y	4989	4798	1	56 8	534
						226	4	5488	9						
02	159684 X	50251	-0-	-109433	-0-	2052	1	43470	2	Y	4141	4345	1	14 8	316
						174	4	4555	9						
03	176793 X	53178	-0-	-123615	-0-	2544	1	45960	2	Y	4176	4164	1	8 8	320
						80	4	4594	9						
04	171090 X	57938	-0-	-113152	-0-	2754	1	50004	2	Y	4690	4690	1	4 8	316
						21	4	5159	9						
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-	2495	1	48381	2	Y	4358	4531	1	6 8	137
						63	4	4794	9						
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629	1	45070	2	Y	3923	3860	1	17 8	183
						54	4	4315	9						

ELEPHANT TIDE				WELL #: H 06BE	RRCID -> 298952	COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL	DEPTH 11928	PERF.11790	- 21788				
01	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	2128	1	39011	2	Y	5230	5001	1	45 8	593
						166	4	5753	9						
02	39648 X	39623	-0-	-25	-0-	1566	1	33179	2	Y	4314	4531	1	11 8	365
						133	4	4745	9						
03	43896 X	41050	-0-	-2846	-0-	1876	1	33890	2	Y	4750	4711	1	8 8	396
						59	4	5225	9						
04	42480 X	38996	-0-	-3484	-0-	1796	1	32599	2	Y	4170	4241	1	4 8	321
						14	4	4587	9						
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-	1668	1	32347	2	Y	4451	4596	1	3 8	173
						42	4	4896	9						
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776	1	30451	2	Y	3913	3859	1	10 8	217
						36	4	4304	9						

ELEPHANT RUMBLE				WELL #: H 02BE	RRCID -> 299149	COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL	DEPTH 11906	PERF.11792	- 22601				
01	187860 X	69442	-0-	-118418	-0-	3206	1	58790	2	Y	6542	6334	1	25 8	649
						250	4	7196	9						
02	169680 X	62951	-0-	-106729	-0-	2535	1	53701	2	Y	5909	6151	1	6 8	401
						215	4	6500	9						
03	187860 X	60071	-0-	-127789	-0-	2828	1	51102	2	Y	5502	5519	1	6 8	378
						89	4	6052	9						
04	181800 X	66553	-0-	-115247	-0-	3110	1	56457	2	Y	6329	6325	1	3 8	379
						24	4	6962	9						
05	187860 X	65417	-0-	-122443	-0-	2890	1	56038	2	Y	5832	6072	1	4 8	135
						74	4	6415	9						
06	67440 X	60594	-0-	-6846	-0-	3010	1	51603	2	Y	5381	5302	1	13 8	201
						62	4	5919	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0		55507	-0-	55507	1623987	313 1	49229 2	Y	5271	5170 1	5 8		289
02	1669729	X	45742	-0-	-1623987	-0-	167 4	5798 9						
03	67332	X	51523	-0-	-15809	-0-	367 1	40835 2	Y	3996	4097 1	7 8		181
04	65160	X	14353	-0-	-50807	-0-	144 4	4396 9						
05	67332	X	-0-	-0-	-67332	-0-	439 1	45891 2	Y	4689	4685 1	11 8		174
*06	65160	X	-0-	-0-	-65160	-0-	35 4	5158 9						
							70 1	12796 2	Y	1329	1279 1	3 8		221
							25 4	1462 9	Y	7	149 1	7 8		72
									Y	1	1 8			72
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391														
01	SHUT IN		368202	-0-	368202	983701	1100 1	355659 2	Y	9984	9946 1	1 8		243
02	SHUT IN		294280	-0-	294280	1277981	461 4	10982 9						
03	SHUT IN		164745	-0-	164745	1442726	868 1	283771 2	Y	8178	8149 1			272
04	SHUT IN		325318	-0-	325318	1768044	645 4	8996 9						
05	SHUT IN		258226	-0-	258226	2026270	555 1	158757 2	Y	4691	4750 1			213
06	SHUT IN		218972	-0-	218972	2245242	273 4	5160 9						
							976 1	314798 2	Y	8374	8404 1	3 8		180
							333 4	9211 9						
							934 1	249956 2	Y	6352	6309 1	3 8		220
							349 4	6987 9						
							799 1	211709 2	Y	5691	5735 1			176
							204 4	6260 9						
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115														
04	368	X	NO RPT	-0-	-368	-0-			N	NO RPT				-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635 DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-				24
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-				24
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				24
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-				24
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-				24
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-				24
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107	173 1			170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	182 1			118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	178 1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97				188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	177 1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75				209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4656					N	-0-			25
OUTLAW OIL LLC 628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	530	2	160	9	N	145	199	1	50
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484	2	152	9	N	138			188
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	555	2	133	9	N	121	180	1	129
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	560	2	128	9	N	116			245
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	916	2	111	9	N	101	178	1	168
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377														
01	DLQ G-10	9435	-0-	9435	39858	7845	3	1590	9	Y	1445	1436	1	193
02	48137 X	8279	-0-	-39858	-0-	7378	3	901	9	Y	819	847	1	165
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	7204	3	1871	9	Y	1701	1666	1	200
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	5979	3	1153	9	Y	1048	1054	1	194
05	7626 X	6749	-0-	-877	-0-	5676	3	1073	9	Y	975	959	1	210
06	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			210
POCO LLC 668802														
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1413	2	55	9	N	50			300
02	1764 N	1591	-0-	-173	-0-	1552	2	39	9	N	35	195	1	140
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40			180
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7			187
05	1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1612	2	39	9	N	35			222
06	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1406	2	17	9	N	15			232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC						681161												
MCCLENDON				WELL #:		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
PLUGGED AND ABANDONED_____						06/26/2016												
NEUHAUS				WELL #:		RRCID -> 196462		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508				
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86	
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				
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823 - 17065				
DOROTHY UNIT						1												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101	
03		3100 N	3971	-0-	-0-	871	871	3971	2			N	-0-				101	
04		2919 N	2048	-0-	-0-	-871	-871	2048	2			N	-0-				101	
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				101	
*06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				101	
CLAY FARMS				WELL #:		1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267				
01		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-				4	
02		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		6561	2		90 9	N	82				86	
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		3464	2		31 9	N	28	99 1			15	
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2881	2		33 9	N	30				45	
05		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521	2			N	-0-				45	
*06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2659	2		30 9	N	27				72	
CALHOUN, F. D.				WELL #:		1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169 - 16840				
01		248 N	57	-0-	-191	-0-		57	2			N	-0-				109	
02		168 N	96	-0-	-72	-0-		96	2			N	-0-				109	
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			N	-0-				109	
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2			N	-0-				109	
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-				109	
*06		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	2			N	-0-				109	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																		
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45
02		336 N	-0-	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					45
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					45
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					45
05		403 N	232	-0-	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					45
*06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					45

MUSTANG										WELL #: 1H RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185				
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

CLAY FARMS										WELL #: 2 H RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200				
01		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
02		2800 N	3254	-0-	-0-	454	-0-	3196	2	58	9	N	53					76
03		3100 N	3245	-0-	-0-	145	-0-	599	2	36	9	N	33					109
04		2778 N	2179	-0-	-0-	-599	-0-	2149	2	30	9	N	27					136
05		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					144
*06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					144

DEVON										WELL #: 1 RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATIS, J.										WELL #: 1RE RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
05		527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					382
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382

R & S ENERGY, INC. 687485										WELL #: RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491				
O.D.C.																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018																		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. 696678														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
M 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
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			115
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			115
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			115
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			115
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			115
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			115
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-			18
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-			18
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-			18
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			18
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			18
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			73
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-			73
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			73
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			73
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			73
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			205
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	40	2	57	9	N	52	181	1	74
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	N	41		2	115
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	N	28	1	8	142
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	2	30	9	N	27	2	8	167
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14			181
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524														
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			120
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			120
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800														
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			56
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	236	2	21	9	N	19			75
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	2	17	9	N	15			90
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	51	2	14	9	N	13			103
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	95	2	4	9	N	4			107
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	108	2	11	9	N	10			117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
M 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915															
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			60
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			60
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			60
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			60
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			60
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260															
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			145
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			145
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			145
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			145
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			145
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156															
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			110
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-			-0-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152															
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981															
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-		1371	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-		1216	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-		1297	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-		1207	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-		1215	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1183	-0-	-77	-0-		1183	2			N	-0-			-0-
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800															
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-			97
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			97
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-			97
04	3000 N	3236	-0-	-236	-236		3205	2	31	9	N	28	2 8		123
05	430 N	194	-0-	-236	-0-		194	2			N	-0-			123
06	60 N	22	-0-	-38	-0-		22	2			N	-0-			123
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880															
01	341 N	207	-0-	-134	-0-		207	2			N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-		277	2			N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-		405	2			N	-0-			-0-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390															
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-			-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-		483	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-			-0-
04	690 N	631	-0-	-59	-0-		631	2			N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-			-0-
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			N	-0-			-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305															
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-		88	2			N	-0-			-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-		147	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-			-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785															
01	4247 X	4090	-0-	-157	-0-		601	1	3489	2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3166	-0-	-194	-0-		543	1	2623	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3544	-0-	-1664	-0-		601	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	3492	-0-	-1548	-0-		581	1	2911	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	3575	-0-	-1633	-0-		601	1	2974	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	2759	-0-	-1201	-0-		2759	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839															
01	279 N	132	-0-	-147	-0-		132	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-		106	2			N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-		82	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																		
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859																		
M 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
01	961 X	530	-0-		-431		-0-		530 2			N	-0-					-0-
02	868 X	405	-0-		-463		-0-		405 2			N	-0-					-0-
03	682 N	555	-0-		-127		-0-		555 2			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-		-0-		-0-		573 2			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-		-0-		-0-		513 2			N	-0-					-0-
*06	761 N	761	-0-		-0-		-0-		761 2			N	-0-					-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950																		
01	248 N	187	-0-		-61		-0-		187 2			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-		-0-		-0-		384 2			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-		-0-		-0-		594 2			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-		-0-		-0-		541 2			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-		-0-		-0-		565 2			N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-		-0-		-0-		548 2			N	-0-					-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450																		
01	6 N	6	-0-		-0-		-0-		6 2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 2			N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-		-2		-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-		-6		-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-		-5		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																		
01	2542 X	1651	-0-		-891		-0-		601 1	1050 2		N	-0-					-0-
02	3668 X	2542	-0-		-1126		-0-		543 1	1999 2		N	-0-					-0-
03	4061 X	1028	-0-		-3033		-0-		601 1	427 2		N	-0-					-0-
04	6231 X	6231	-0-		-0-		-0-		581 1	5649 2		N	-0-	1		1 8		-0-
05	4856 X	4856	-0-		-0-		-0-		543 1	4313 2		N	-0-					-0-
*06	3793 X	3793	-0-		-0-		-0-		3793 2			N	-0-					-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400																		
01	2811 N	2811	-0-		-0-		-0-		917 1	1894 2		N	-0-					-0-
02	840 N	837	-0-		-3		-0-		828 1	9 2		N	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-		-0-		-0-		917 1	16 2		N	-0-					-0-
04	1170 N	889	-0-		-281		-0-		887 1	2 2		N	-0-					-0-
05	930 N	832	-0-		-98		-0-		828 1	4 2		N	-0-					-0-
06	900 N	10	-0-		-890		-0-		10 2			N	-0-					-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842																		
01	1736 N	1291	-0-		-445		-0-		1291 2			N	-0-					-0-
02	846 N	846	-0-		-0-		-0-		846 2			N	-0-					-0-
03	1476 N	1476	-0-		-0-		-0-		1475 2	1 9		N	-0-	1		1 8		-0-
04	1260 N	795	-0-		-465		-0-		795 2			N	-0-					-0-
05	930 N	640	-0-		-290		-0-		640 2			N	-0-					-0-
06	1440 N	876	-0-		-564		-0-		876 2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
M	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
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
04	1140 N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-				-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-				-0-
*06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
01	496 N	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-				-0-
02	448 N	157	-0-	-291	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-				-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150															
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119															
01	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-				-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	317	-0-	-799	-0-	317	2			N	-0-				-0-
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	669	2			N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	727	-0-	-293	-0-	727	2			N	-0-				-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220															
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				41
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				41
03	620 N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-				41
04	600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-				41
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-				41
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
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
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
01	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	2584	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	2996 X	2792	-0-	-204	-0-	2790	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2641	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	2578	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	3875 X	2837	-0-	-1038	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
01	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			N	-0-			27
02	1372 N	866	-0-	-506	-0-	866	2			N	-0-			27
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			27
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	642	2			N	-0-			27
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			27
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
01	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	601	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	543	1	4423	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	1377	-0-	-3335	-0-	601	1	776	2	N	-0-			-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	581	1	4771	2	N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	601	1	4374	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3305	-0-	-1255	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
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
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
01	465 N	233	-0-	-232	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	651 N	178	-0-	-473	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345															
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			65

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789															
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	61	9	N	55	180 1	3 8	100
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	43	9	N	39	1 8		138
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	36	9	N	33	1 8		170
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	51	9	N	46	3 8		213
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32	179 1	1 8	65
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	N	40	3 8		102

KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342		
SMITH, A. UNIT		747534										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	444	-0-	-0-	-486	-0-	-0-	444 2		N	-0-	54
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-	54
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-	54
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	54
05	1271 N	579	-0-	-0-	-692	-0-	-0-	579 2		N	-0-	54
06	1170 N	740	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	740 2		N	-0-	54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		748153		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100		
DUTY UNIT		1										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046		
MCCULLOUGH		1H										
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	256 2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	262 2	N	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	1 1	219 2	N	-0-	-0-
*05	279 N	193	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	1 1	192 2	N	-0-	-0-
06	240 N	126	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	1 1	125 2	N	-0-	-0-

SHIELD PETROLEUM		WELL #:		777007		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700		
J. W. V. OL		1										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	173
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000												

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		781872		RRCID -> 169697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741
LIGHTSEY, G. W.		1										
01	1953 N	697	-0-	-0-	-1256	-0-	-0-	438 2	259 9	N	235	377
02	1288 N	1038	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	880 2	158 9	N	144	332
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671 2	546 9	N	496	446
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 2	167 9	N	152	289
*05	1147 N	827	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	827 2		N	-0-	289
06	2160 N	8	-0-	-0-	-2152	-0-	-0-	8 2		N	-0-	289

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881		
NORTH GAYHILL		1										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557														
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	2984	2	17	9	N	15	180	1	42
02	2800 X	2754	-0-	-46	-0-	2720	2	34	9	N	31			73
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	N	15			88
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3109	2	28	9	N	25			113
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3149	2	17	9	N	15			128
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			128
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			53
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1			54
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			54
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			54
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			54
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	84	3	3	9	N	3			57
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			4
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			4
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			4
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2			6
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			6
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431														
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42	2				N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-		-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2				N	-0-		-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2				N	-0-		-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
01	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2				N	-0-		2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-		2
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-		2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-		2
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-		2
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2				N	-0-		2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
01	1147 N	156	-0-	-991	-0-	156	2				N	-0-		19
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9		N	29		48
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	2	31	9		N	28	59 1	16
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9		N	25	1 8	40
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24	9		N	22		62
06	1110 N	899	-0-	-211	-0-	879	2	20	9		N	18	72 1	7

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978														
01	527 N	70	-0-	-457	-0-	70	2				N	-0-		34
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-		34
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-		34
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-		34
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2				N	-0-		34
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2				N	-0-		34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
M	ALLOW	GAS 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
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			41
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			41
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			41
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			41
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			41
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			283
12	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-			283
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			283
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			283
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-			283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-			51
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2			N	-0-			51
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			144
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-			144
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			144
*12	93 N	32	-0-	-61	-0-		32 2			N	-0-			144
*01	124 N	26	-0-	-98	-0-		26 2			N	-0-			144
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			51
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-			144
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-			51
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
*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
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2				N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-		13	2				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2				N	-0-
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	12
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2				N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-		19	2				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-		17	2				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2				N	-0-
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
*11	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-		1	2				N	-0-
*12	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-		37	2				N	-0-
*01	124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-		28	2				N	-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2				N	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2				N	-0-
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	2				N	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2				N	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	-0-
*12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2				N	-0-
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	2				N	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2				N	-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2				N	-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
*11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-							174
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-		12	2				174
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2				174
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							174
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				174
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							174
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2				174
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				174
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411													
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-		26	2				176
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							176
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							176
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							176
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2				176
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2				176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189													
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							132
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	2				132
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2				132
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
*04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	2				132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							132
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615													
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-							340
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-		10	2				340
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							340
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2				340
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							340
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2				340
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2				340
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2				340
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566								
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9729 - 13473	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*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
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

VERDUN CASHION UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 286071	COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH		10363 PERF.11355 - 21057	
01	62 X	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-		427
*02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-				N	-0-	1 0	426
*03	5487 X	48	-0-	-5439	-0-	48 2			N	-0-		426
*04	5310 X	44	-0-	-5266	-0-	44 2			N	-0-		154
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	4 2	1 9		N	1		155
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		155

BELLEAU WOOD				WELL #:	1H	RRCID -> 288823	COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH		14383 PERF.14230 - 22001	
01	42782 X	42782	-0-	-0-	-0-	59 1	42717 2		N	5		112
*02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	6 9			N	-0-	18 1	94
*03	52026 X	52026	-0-	-0-	-0-	50 1	51957 2		N	17	22 1	89
*04	44311 X	44311	-0-	-0-	-0-	19 9						
						42 1	44267 2		N	2	65 1	26
						2 9						
05	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-	81 1	75178 2		N	38	43 1	21
						42 9						
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	70 1	66120 2		N	169	158 1	32
						186 9						

SOMME				WELL #:	1H	RRCID -> 289105	COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH		13562 PERF.13312 - 21376	
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		142
*02	5628 X	1411	-0-	-4217	-0-	6 1	1404 2		N	1		143
						1 9						
*03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	496 1	14198 2		N	1		144
						1 9						
*04	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	296 1	21510 2		N	66	129 1	81
						73 9						
05	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	327 1	22291 2		N	63	70 1	74
						69 9						
06	28087 X	28087	-0-	-0-	-0-	342 1	27714 2		N	28	74 1	28
						31 9						

SAINT-MIHIEL				WELL #:	1H	RRCID -> 289148	COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH		14302 PERF.14115 - 21880	
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	4 1	2654 2		N	5		54
						6 9						
*02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	1	15 1	40
*03	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	83 1	86015 2		N	-0-	14 1	26
*04	127721 X	127721	-0-	-0-	-0-	120 1	127588 2		N	12	14 1	24
						13 9						
05	99437 X	99437	-0-	-0-	-0-	107 1	99315 2		N	14	22 1	16
						15 9						
06	82847 X	82847	-0-	-0-	-0-	87 1	82669 2		N	83	71 1	28
						91 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296															
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
01	46422 X	46422	-0-	-0-	-0-	64	1	46350	2	N	7				262
						8	9								
*02	161626 X	161626	-0-	-0-	-0-	174	1	161451	2	N	1	75	1		188
						1	9								
*03	151012 X	151012	-0-	-0-	-0-	145	1	150852	2	N	14	73	1		129
						15	9								
*04	147673 X	147673	-0-	-0-	-0-	138	1	147493	2	N	38	66	1		101
						42	9								
05	147524 X	147524	-0-	-0-	-0-	159	1	147245	2	N	109	138	1		72
						120	9								
06	173160 X	137801	-0-	-35359	-0-	145	1	137538	2	N	107	149	1		30
						118	9								
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
01	13051 X	2890	-0-	-10161	-0-	2887	2	3	9	N	3	56	1		25
*02	187494 X	187494	-0-	-0-	-0-	187134	2	360	9	N	327	305	1		47
*03	209255 X	209255	-0-	-0-	-0-	208751	2	504	9	N	458	458	1		47
*04	170873 X	170873	-0-	-0-	-0-	170444	2	429	9	N	390	389	1		48
05	148018 X	148018	-0-	-0-	-0-	147556	2	462	9	N	420	421	1		47
06	164550 X	123358	-0-	-41192	-0-	123000	2	358	9	N	325	341	1		31
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	7	4	1		8
*02	170088 X	170088	-0-	-0-	-0-	169783	2	305	9	N	277	244	1		41
*03	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	198099	2	158	9	N	144	172	1		13
*04	173580 X	173580	-0-	-0-	-0-	173457	2	123	9	N	112	114	1		11
05	162784 X	162784	-0-	-0-	-0-	162712	2	72	9	N	65	68	1		8
06	140609 X	140609	-0-	-0-	-0-	140550	2	59	9	N	54	57	1		5
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
01	150144 X	150144	-0-	-0-	-0-	149932	2	212	9	N	193	96	1		155
*02	152870 X	152870	-0-	-0-	-0-	152470	2	400	9	N	364	467	1		52
*03	130414 X	130414	-0-	-0-	-0-	129905	2	509	9	N	463	462	1		53
*04	137520 X	137520	-0-	-0-	-0-	137105	2	415	9	N	377	384	1		46
05	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	123913	2	400	9	N	364	370	1		40
06	137670 X	104734	-0-	-32936	-0-	104425	2	309	9	N	281	291	1		30
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
01	102819 X	102819	-0-	-0-	-0-	102736	2	83	9	N	75	156	1		93
*02	161151 X	161151	-0-	-0-	-0-	160795	2	356	9	N	324	373	1		44
*03	143136 X	143136	-0-	-0-	-0-	142656	2	480	9	N	436	435	1		45
*04	152558 X	152558	-0-	-0-	-0-	152182	2	376	9	N	342	347	1		40
05	144356 X	144356	-0-	-0-	-0-	143998	2	358	9	N	325	319	1		46
06	172650 X	125447	-0-	-47203	-0-	125162	2	285	9	N	259	281	1		24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
M	ALLOW 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
01	71029 X	71029	-0-	-0-	-0-	70866	2	163	9	N	148	129	1		155
*02	185090 X	185090	-0-	-0-	-0-	184630	2	460	9	N	418	517	1		56
*03	274048 X	274048	-0-	-0-	-0-	273784	2	264	9	N	240	266	1		30
*04	209065 X	209065	-0-	-0-	-0-	208828	2	237	9	N	215	221	1		24
05	179443 X	179443	-0-	-0-	-0-	179219	2	224	9	N	204	192	1		36
06	156030 X	148234	-0-	-7796	-0-	148063	2	171	9	N	155	178	1		13

CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601															
01	69543 X	69543	-0-	-0-	-0-	69385	2	158	9	N	144	119	1		228
*02	168409 X	168409	-0-	-0-	-0-	168109	2	300	9	N	273	381	1		120
*03	196157 X	196157	-0-	-0-	-0-	195996	2	161	9	N	146	173	1		93
*04	124735 X	124735	-0-	-0-	-0-	124616	2	119	9	N	108	111	1		90
05	98507 X	98507	-0-	-0-	-0-	98437	2	70	9	N	64	65	1		89
06	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	74890	2	53	9	N	48	53	1		84

TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725															
01	81003 X	32792	-0-	-48211	-0-	45	1	32740	2	N	6				275
						7	9								
*02	73164 X	64086	-0-	-9078	-0-	69	1	64017	2	N	-0-	79	1		196
*03	145337 X	145337	-0-	-0-	-0-	140	1	145173	2	N	22	77	1		141
						24	9								
*04	145645 X	145645	-0-	-0-	-0-	136	1	145442	2	N	61	80	1		122
						67	9								
05	138883 X	138883	-0-	-0-	-0-	150	1	138617	2	N	105	154	1		73
						116	9								
06	127609 X	127609	-0-	-0-	-0-	134	1	127380	2	N	86	124	1		35
						95	9								

PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226															
01	44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44951	2	33	9	N	30	20	1		21
*02	121609 X	121609	-0-	-0-	-0-	121371	2	238	9	N	216	220	1		17
*03	158567 X	158567	-0-	-0-	-0-	158409	2	158	9	N	144	138	1		23
*04	222549 X	222549	-0-	-0-	-0-	222399	2	150	9	N	136	147	1		12
05	222952 X	222952	-0-	-0-	-0-	222828	2	124	9	N	113	100	1		25
06	196591 X	196591	-0-	-0-	-0-	196485	2	106	9	N	96	111	1		10

YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351															
01	157563 X	157563	-0-	-0-	-0-	157563	2			N	-0-				54
*02	223715 X	223715	-0-	-0-	-0-	223693	2	22	9	N	20				74
*03	349149 X	349149	-0-	-0-	-0-	349135	2	14	9	N	13				87
*04	314431 X	314431	-0-	-0-	-0-	314424	2	7	9	N	6	35	1		58
05	300282 X	300282	-0-	-0-	-0-	300225	2	57	9	N	52	29	1		81
06	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-	262187	2	44	9	N	40	56	1		65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC MONS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 884566 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 297969		CAPACITY COMPL. DATE 12/25/2022				CNTY: LEE TOTAL DEPTH 14596 PERF. N/A							
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
01	14B2	EXT	187419	-0-	-0-	187419	412044		258 7	1 9	187154	2	N	6					12
*02	14B2	EXT	231047	-0-	-0-	231047	643091		248 1	1 9	230798	2	N	1	4	1			9
*03	14B2	EXT	350241	-0-	-0-	350241	993332		337	1	349904	2	N	-0-	3	1			6
*04	14B2	EXT	334831	-0-	-0-	334831	1328163		314 2	1 9	334515	2	N	2	3	1			5
05	14B2	EXT	328653	-0-	-0-	328653	1656816		355 10	1 9	328288	2	N	9	7	1			7
06	14B2	EXT	302965	-0-	-0-	302965	1959781		319 47	1 9	302599	2	N	43	36	1			14
JUTLAND UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 298089	COMPL. DATE 01/20/2023				TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976						
01	180673	X	180673	-0-	-0-	-0-	180673	2					N	-0-					74
*02	240694	X	240694	-0-	-0-	-0-	240650	2			44	9	N	40					114
*03	290978	X	290978	-0-	-0-	-0-	290957	2			21	9	N	19					133
*04	234164	X	234164	-0-	-0-	-0-	234149	2			15	9	N	14	25	1			122
05	207389	X	207389	-0-	-0-	-0-	207308	2			81	9	N	74	81	1			115
06	182552	X	182552	-0-	-0-	-0-	182527	2			25	9	N	23	62	1			76
VIMY RIDGE UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 298122	COMPL. DATE 01/29/2023				TOTAL DEPTH 14010 PERF. N/A						
01	14B2	EXT	172037	-0-	-0-	172037	344291		236 6	1 9	171795	2	N	5					11
*02	14B2	EXT	140125	-0-	-0-	140125	484416		151	1	139974	2	N	-0-	3	1			8
*03	14B2	EXT	133009	-0-	-0-	133009	617425		128	1	132881	2	N	-0-	3	1			5
*04	14B2	EXT	106366	-0-	-0-	106366	723791		100 2	1 9	106264	2	N	2	3	1			4
05	14B2	EXT	93185	-0-	-0-	93185	816976		101 9	1 9	93075	2	N	8	7	1			5
06	14B2	EXT	79376	-0-	-0-	79376	896352		84 44	1 9	79248	2	N	40	33	1			12
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD						912934 WELL #:	1	RRCID -> 122185	COMPL. DATE 03/24/1986				TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON						913020 WELL #:		RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128						
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED						04/16/2019													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	25			170
						28	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			170
06	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
GOLD SOUTH UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL	DEPTH	8642	PERF.	8217	-	8355			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RYAN, W.H. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9090	PERF.	8326	-	8986			
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52	
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52	
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023																			

MACHANN WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	8022	-	8676			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCAMARDO, PETE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.	7638	-	10398			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	

SANTA FE "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.	10009	-	11422			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HILTON-YEGUA				WELL #:	1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	10520	-	13616			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 530

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY					CNTY: LEE											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444										NON-ASSOCIATED																
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1										RRCID -> 263960					COMPL. DATE 10/01/2011					TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32				

SCHMIEDER										WELL #:	1H	RRCID -> 273117					COMPL. DATE 12/17/2012					TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186				
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2252	2	N	-0-							7				
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-							7				
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	2	N	-0-							7				
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2276	2	N	-0-							7				
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	2	N	-0-							7				
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							7				

ESCHBERGER										WELL #:	1H	RRCID -> 275809					COMPL. DATE 03/07/2013					TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380				
01	3007	X	1685	-0-	-1322	-0-	-1322	-0-	-0-	7	1	1678	2	N	-0-							68				
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2950	2	N	-0-							68				
03	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	-387	-0-	-0-	7	1	2365	2	N	-0-							68				
04	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	-114	-0-	-0-	51	1	2505	2	N	-0-							68				
05	2387	X	847	-0-	-1540	-0-	-1540	-0-	-0-	17	1	830	2	N	-0-							68				
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	-3180	-0-	-0-					N	NO RPT							68				

RYAN-HOVARAK UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 279576					COMPL. DATE 09/11/1982					TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898				
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-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

MAGNESS										WELL #:	1	RRCID -> 279970					COMPL. DATE 10/20/2015					TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338				
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-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT										WELL #:	15 H	RRCID -> 280001					COMPL. DATE 11/07/1999					TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							121				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							121				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							121				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							121				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							121				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							121				

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444										
WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL	DEPTH	11792	PERF.12593 - 17265		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-				-0-
*08	13950 X	3408	-0-	-10542	-0-		65	1	3159	2	167	126	1	1 8	40
							184	9							
*09	12840 X	2361	-0-	-10479	-0-		40	1	2047	2	249	277	1		12
							274	9							
*10	9641 X	5580	-0-	-4061	-0-		91	1	5113	2	342	327	1	8 6	19
							376	9							
*11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		121	1	7255	2	501	517	1		3
							551	9							
*12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-		112	1	9068	2	572	549	1		26
							629	9							
*01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-		97	1	6795	2	521	522	1		25
							573	9							
*02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		76	1	5087	2	429	408	1		46
							472	9							
*03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-		80	1	5988	2	549	576	1		19
							604	9							
*04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-		141	1	6909	2	468	481	1		6
							515	9							
*05	9796 X	9139	-0-	-657	-0-		171	1	8388	2	527	529	1		4
							580	9							
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT				4
BROLLIER AC				WELL #:	1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	12501	PERF.12776 - 18461		
01	44361 X	34390	-0-	-9971	-0-		480	1	33632	2	253	357	1		164
							278	9							
02	35980 X	10918	-0-	-25062	-0-		159	1	10628	2	119				283
							131	9							
03	43692 X	43692	-0-	-0-	-0-		568	1	42780	2	313	358	1		238
							344	9							
04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-		981	1	48058	2	284	357	1		165
							312	9							
05	43170 X	43170	-0-	-0-	-0-		857	1	42003	2	282	181	1		266
							310	9							
06	33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT				266
LEIA				WELL #:	1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	11793	PERF.11899 - 13747		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-		26	1	730	2	N	-0-			105
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-		8	1	224	2	N	-0-			105
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-		12	1	353	2	N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
BENNETT B				WELL #:	6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	9479	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																				
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560																				
M	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	
01	13950 X	13904	-0-	-46	-0-	196	1	8	9	13700	2	N	7						140	
02	12404 X	11526	-0-	-878	-0-	170	1	13	9	11343	2	N	12						152	
03	13640 X	13610	-0-	-30	-0-	178	1	6	9	13426	2	N	5						157	
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	269	1	8	9	13189	2	N	7						164	
05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1			13550	2	N	-0-						165	
06	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-							N	NO RPT						165	

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490																				
01	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	204	1	18	9	21584	2	N	16						395	
02	17472 X	11928	-0-	-5544	-0-	125	1	4	9	11799	2	N	4						399	
03	19344 X	19156	-0-	-188	-0-	173	1	2	9	18981	2	N	2						401	
04	18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	259	1	7	9	18670	2	N	6						407	
05	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	260	1	9	9	19114	2	N	8						415	
06	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-							N	NO RPT						415	

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405																				
01	75733 X	65161	-0-	-10572	-0-	914	1	191	9	64056	2	N	174	186	1				216	
02	64092 X	58850	-0-	-5242	-0-	869	1	1	9	57980	2	N	1						217	
03	70525 X	64212	-0-	-6313	-0-	842	1	3	9	63367	2	N	3						220	
04	68250 X	63688	-0-	-4562	-0-	1270	1	207	9	62211	2	N	188	181	1				227	
05	68417 X	59133	-0-	-9284	-0-	1179	1	166	9	57788	2	N	151	187	1				191	
06	63060 X	NO RPT	-0-	-63060	-0-							N	NO RPT						191	

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097																				
01	21390 X	16760	-0-	-4630	-0-	235	1	40	9	16485	2	N	36						265	
02	19320 X	15778	-0-	-3542	-0-	232	1	46	9	15500	2	N	42						307	
03	21390 X	19268	-0-	-2122	-0-	253	1			19015	2	N	-0-						307	
04	20700 X	17614	-0-	-3086	-0-	352	1	10	9	17252	2	N	9						316	
05	18941 X	15505	-0-	-3436	-0-	310	1			15195	2	N	-0-	176	1				140	
06	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-							N	NO RPT						140	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	386	1	27050	2	N	33			295
02	25060 X	22285	-0-	-2775	-0-	329	1	21933	2	N	21			316
03	27745 X	13436	-0-	-14309	-0-	176	1	13260	2	N	-0-	172 1		144
04	25740 X	18069	-0-	-7671	-0-	361	1	17683	2	N	23			167
05	31859 X	31859	-0-	-0-	-0-	636	1	31175	2	N	44	3 8		208
06	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-	48	9			N	NO RPT			208
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
01	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	195	1	13692	2	N	837	739 1		350
02	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	921	9	11496	2	N	162	219 1		293
03	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	172	1	8877	2	N	847	902 1		238
04	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	118	1	7903	2	N	703	755 1		186
05	14663 X	8073	-0-	-6590	-0-	932	9	7171	2	N	687	757 1		116
06	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-	161	1			N	NO RPT			116
						773	9							
						146	1							
						756	9							
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
01	4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	92	1	2938	2	N	115	1 8		362
02	4060 X	3812	-0-	-248	-0-	127	9	3500	2	N	184	183 1	16 8	347
03	4092 X	2580	-0-	-1512	-0-	110	1	2401	2	N	120	2 8		465
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	202	9	3003	2	N	97	178 1	3 8	381
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	47	1	2282	2	N	98	183 1	1 8	295
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	132	9			N	NO RPT			295
						297	1							
						107	9							
						226	1							
						108	9							
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
01	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	168	1	11774	2	N	562	575 1		125
02	13076 X	10785	-0-	-2291	-0-	618	9	10118	2	N	468	395 1		198
03	15748 X	11489	-0-	-4259	-0-	152	1	10776	2	N	518	566 1		150
04	15240 X	9313	-0-	-5927	-0-	515	9	8587	2	N	501	560 1		91
05	12865 X	7197	-0-	-5668	-0-	143	1	6501	2	N	512	372 1		231
06	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-	570	9			N	NO RPT			231
						175	1							
						551	9							
						133	1							
						563	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	29574 X	23367	-0-	-6207	-0-	328	1	22996	2	N	39			181
02	24472 X	21284	-0-	-3188	-0-	43	9	313	1	20891	2	N	73	67
03	26338 X	26338	-0-	-0-	-0-	80	9	344	1	25908	2	N	78	145
04	23790 X	23649	-0-	-141	-0-	86	9	472	1	23103	2	N	67	212
05	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	74	9	469	1	22970	2	N	66	104
06	22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-	73	9					N	NO RPT	104
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
01	36921 X	33257	-0-	-3664	-0-	443	1	31042	2	N	1611	1621	1	131
02	32480 X	30907	-0-	-1573	-0-	1772	9	435	1	29038	2	N	1304	143
03	38396 X	38396	-0-	-0-	-0-	1434	9	485	1	36506	2	N	1277	134
04	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	1405	9	746	1	36546	2	N	1077	137
05	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	1185	9	747	1	36623	2	N	1104	174
06	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-	1214	9					N	NO RPT	174
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
01	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	297	1	20826	2	N	294	361	1	228
02	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	323	9	312	1	20820	2	N	388	248
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	427	9	341	1	25640	2	N	720	252
04	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	792	9	547	1	26808	2	N	730	245
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	803	9	552	1	27062	2	N	656	164
06	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-	722	9					N	NO RPT	164
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	67	1	7086	2	N	62	167	1	135
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	68	9	56	1	5238	2	N	68	203
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	75	9	58	1	6334	2	N	64	90
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	70	9	105	1	7572	2	N	62	152
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	68	9	100	1	7331	2	N	63	215
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	69	9					N	NO RPT	215

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
01	24707 X	15693	-0-	-9014	-0-	221	1	15472	2	N	-0-			229
02	22316 X	12751	-0-	-9565	-0-	188	1	12560	2	N	3			232
						3	9							
03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-	231	1	17363	2	N	-0-			233
04	21000 X	14164	-0-	-6836	-0-	283	1	13881	2	N	-0-			233
05	19623 X	16352	-0-	-3271	-0-	327	1	16025	2	N	-0-			233
06	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT			233
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
01	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	185	1	12966	2	N	1168	1307	1	330
						1285	9							
02	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	155	1	10373	2	N	1106	1123	1	313
						1217	9							
03	13113 X	11161	-0-	-1952	-0-	125	1	9430	2	N	1460	1448	1	325
						1606	9							
04	12690 X	8703	-0-	-3987	-0-	152	1	7431	2	N	1018	1118	1	225
						1120	9							
05	13113 X	9116	-0-	-3997	-0-	157	1	7713	2	N	1133	1099	1	259
						1246	9							
06	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT			259
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
01	24366 X	20989	-0-	-3377	-0-	197	1	20791	2	N	1			198
						1	9							
02	20944 X	15237	-0-	-5707	-0-	160	1	15077	2	N	-0-			198
03	24025 X	18495	-0-	-5530	-0-	167	1	18328	2	N	-0-			198
04	23250 X	20903	-0-	-2347	-0-	286	1	20617	2	N	-0-			198
05	22320 X	19097	-0-	-3223	-0-	256	1	18841	2	N	-0-			198
06	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT			198
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
01	19902 X	18212	-0-	-1690	-0-	255	1	17865	2	N	84			233
						92	9							
02	17976 X	17393	-0-	-583	-0-	256	1	17114	2	N	21			254
						23	9							
03	19902 X	18407	-0-	-1495	-0-	240	1	18053	2	N	104	182	1	176
						114	9							
04	19020 X	15730	-0-	-3290	-0-	310	1	15210	2	N	191	170	1	197
						210	9							
05	19654 X	14951	-0-	-4703	-0-	296	1	14500	2	N	141	180	1	158
						155	9							
06	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT			158
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	131	1	4201	2	N	301	361	1	160
						331	9							
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	102	1	3219	2	N	288	182	1	257
						317	9							
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	72	1	3684	2	N	327	361	1	222
						360	9							
04	7020 X	3217	-0-	-3803	-0-	263	1	2662	2	N	265	349	1	135
						292	9							
05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	368	1	3721	2	N	333	179	1	287
						366	9							
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			287

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388 PERF.12918 - 18852			
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
01	8370 X	4985	-0-	-3385	-0-	63 1	4442 2	N		436	385 1		265
02	8596 X	7470	-0-	-1126	-0-	480 9	6987 2	N		344	541 1		68
03	10943 X	4850	-0-	-6093	-0-	105 1	4308 2	N		441	358 1		151
04	10590 X	4324	-0-	-6266	-0-	378 9	3844 2	N		365	386 1		130
05	6665 X	5216	-0-	-1449	-0-	57 1	4612 2	N		464	373 1		221
06	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-	485 9			N	NO RPT			221
GOLD NORTH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	290671	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7965 - 8589		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
MACHANN WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291307	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8202 PERF. 8076 - 11790		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 N	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		
01	61504 X	49538	-0-	-11966	-0-	1129 1	44572 2	N		3438	3413 1		305
02	55552 X	44401	-0-	-11151	-0-	55 4	3782 9			3539	3555 1		289
03	55862 X	48643	-0-	-7219	-0-	813 1	39549 2	N		3902	4046 1		145
04	51210 X	44971	-0-	-6239	-0-	146 4	3893 9			3616	3486 1		275
05	51274 X	47432	-0-	-3842	-0-	745 1	43553 2	N		4127	4047 1		355
06	47940 X	NO RPT	-0-	-47940	-0-	53 4	4292 9						355
STEPHEN UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	293182	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10596 PERF.11054 - 13207		
01	DLQ G-10	18	-0-	18	55	11 2	7 9	Y		6	1 1	5 8	-0-
02	68 N	13	-0-	-55	-0-	4 2	9 9	Y		8	1 1	7 8	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9	Y		3	3 8		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 2	3 9	Y		3	1 1	1 8	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905															
M	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
01	27528 X	23642	-0-	-3886	-0-	472	1 18652	23	4 4495	N	4086	3994	1		363
02	24864 X	20170	-0-	-4694	-0-	335	1 16271	60	4 3504	N	3185	3286	1	2 8	260
03	24769 X	21869	-0-	-2900	-0-	302	1 17638	22	4 3907	N	3552	3680	1		132
04	23520 X	19652	-0-	-3868	-0-	286	1 16452	7	4 2907	N	2643	2574	1		201
05	23777 X	20605	-0-	-3172	-0-	342	1 17158	8	4 3097	N	2815	2774	1		242
06	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					N	NO RPT				242
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132															
01	7626 X	3545	-0-	-4081	-0-	635	1 2604	5	4 301	N	274	339	1		130
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	440	1 4882	2	4 756	N	687	653	1		164
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	222	1 3892	59	4 584	N	531	449	1		246
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	183	1 4332	33	4 411	N	374	535	1		85
05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	286	1 7746	86	4 518	N	471	360	1		196
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				196
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
01	11625 X	8459	-0-	-3166	-0-	1424	1 6420	334	4 281	N	255	284	1		86
02	10500 X	7095	-0-	-3405	-0-	1201	1 4949	149	4 796	N	724	484	1		326
03	8556 X	7044	-0-	-1512	-0-	1016	1 5411	208	4 409	N	372	557	1		141
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1876	1 7062	387	4 352	N	320	380	1		81
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	2698	1 5359	173	4 309	N	281	259	1		103
06	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT				103
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
01	7657 X	1387	-0-	-6270	-0-	156	1 701	36	4 494	N	449	387	1		152
02	6916 X	2365	-0-	-4551	-0-	394	1 1622	49	4 300	N	273	302	1		123
03	6138 X	3881	-0-	-2257	-0-	521	1 2772	107	4 481	N	437	394	1		166
04	5520 X	697	-0-	-4823	-0-	58	1 220	12	4 407	N	370	442	1		94
05	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	519	1 1031	33	4 435	N	395	344	1		145
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				-0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	84	45	1		39
						7	4	92	9						
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	258	1	6118	2	N	788	649	1		178
						47	4	867	9						
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	233	1	6304	2	N	617	539	1		256
						70	4	679	9						
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713															
01	10819 X	5912	-0-	-4907	-0-	1068	1	4376	2	N	418	394	1		198
						8	4	460	9						
02	6356 X	6202	-0-	-154	-0-	460	1	5105	2	N	577	637	1		138
						2	4	635	9						
03	6200 X	5704	-0-	-496	-0-	270	1	4744	2	N	562	440	1		260
						72	4	618	9						
04	6000 X	4636	-0-	-1364	-0-	174	1	4116	2	N	285	481	1		64
						32	4	314	9						
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	223	1	6049	2	N	557	390	1		231
						67	4	613	9						
06	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT				231
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382															
01	3379 X	2036	-0-	-1343	-0-	285	1	1286	2	N	362	332	1		122
						67	4	398	9						
02	3052 X	1750	-0-	-1302	-0-	279	1	1150	2	N	260	265	1		117
						35	4	286	9						
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	288	1	1536	2	N	360	340	1		137
						59	4	396	9						
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	433	1	1632	2	N	234	312	1		59
						90	4	257	9						
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	769	1	1527	2	N	278	235	1		102
						49	4	306	9						
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				102
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700															
01	80259 X	10176	-0-	-70083	-0-	486	1	9228	2	N	344	247	1		162
						84	4	378	9						
02	82211 X	82211	-0-	-0-	-0-	3909	1	74278	2	N	3367	3195	1		334
						320	4	3704	9						
03	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	3163	1	60099	2	N	2969	3124	1		179
						111	4	3266	9						
04	60960 X	56411	-0-	-4549	-0-	2674	1	50800	2	N	2643	2675	1		147
						30	4	2907	9						
05	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	2600	1	49405	2	N	2636	2618	1		165
						2900	9								
06	88080 X	NO RPT	-0-	-88080	-0-					N	NO RPT				165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	53940 X	7619	-0-	-46321	-0-	353 1	6697 2	61 4	508 9	N	462	324 1			217
02	54809 X	54809	-0-	-0-	-0-	2485 1	47222 2	203 4	4899 9	N	4454	4229 1			442
03	49135 X	47654	-0-	-1481	-0-	2185 1	41516 2	77 4	3876 9	N	3524	3753 1			213
04	47160 X	42581	-0-	-4579	-0-	1962 1	37275 2	22 4	3322 9	N	3020	3065 1			168
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1953 1	37098 2	3328 9		N	3025	3004 1			189
06	58710 X	NO RPT	-0-	-58710	-0-					N	NO RPT				189
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
01	109990 X	109990	-0-	-0-	-0-	5033 1	102708 2	57 4	2192 9	N	1993	1697 1	42 8		543
02	99328 X	99328	-0-	-0-	-0-	4106 1	93236 2	52 4	1934 9	N	1758	1651 1	93 8		557
03	98360 X	98360	-0-	-0-	-0-	4727 1	91688 2	57 4	1888 9	N	1716	1826 1	40 8		407
04	97110 X	91248	-0-	-5862	-0-	3589 1	85884 2	60 4	1715 9	N	1559	1661 1	30 8		275
05	109988 X	86504	-0-	-23484	-0-	4707 1	79976 2	75 4	1746 9	N	1587	1164 1	35 8		663
06	106440 X	NO RPT	-0-	-106440	-0-					N	NO RPT				663
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11904 X	5482	-0-	-6422	-0-	220 1	4320 2	117 4	825 9	N	750	752 1	45 8			201
02	8176 X	4198	-0-	-3978	-0-	307 1	3190 2	90 4	611 9	N	555	521 1	12 8			223
03	9052 X	5117	-0-	-3935	-0-	224 1	3998 2	107 4	788 9	N	716	549 1	63 8			327
04	7230 X	4492	-0-	-2738	-0-	158 1	3565 2	81 4	688 9	N	625	723 1	36 8			193
05	6386 X	4554	-0-	-1832	-0-	304 1	3543 2	707 9		N	643	362 1	39 8			435
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					435
HERON A WELL #: 1H RRCID -> 297356 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A																
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF. N/A																
01	SHUT IN	7011	-0-	7011	109280	80 1	5588 2	1343 9		Y	1221	1218 1				246
02	114399 X	5119	-0-	-109280	-0-	64 1	4262 2	793 9		Y	721	715 1				252
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	167 1	12545 2	550 9		Y	500	574 1				178
04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	272 1	13317 2	1082 9		Y	984	989 1				173
05	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	284 1	13931 2	1155 9		Y	1050	1055 1				7
06	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					7
YOUNG, JOHN H., INC. 948460																
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690																
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85 1				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2025																
GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
ADS OPERATING, INC. 000222																
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998								
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359					
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8755 - 8783	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893 - 8783	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8695 - 8725	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										//CONT.// 34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON									
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE		10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE		06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE		03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE		10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8976 - 9005	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8502 - 8538	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		44		RRCID -> 006413		COMPL. DATE		09/04/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8398 - 8404	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898	-	9018
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY				WELL #:	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400 - 7416				
M	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	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GIST (HACKBERRY 7100)				35106 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARTBURG				WELL #: 1	RRCID -> 294996	COMPL. DATE 04/03/2024	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7204 - 7209				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024													
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208									
HARTBURG 4				WELL #: 1	RRCID -> 192221	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5228 - 5234				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARTBURG				WELL #: 1	RRCID -> 298927	COMPL. DATE 01/18/2025	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 5815 - 5877				
01	1492	9551	-0-	8059	8059	140 1	9365 3	N	42			42	
02	20888	23864	-0-	2976	11035	280 1	23289 3	N	268			310	
03	23126	23626	-0-	500	11535	295 9	21955 3	N	1097	1143 1		264	
04	23625	17235	-0-	-6390	5145	1207 9	15020 3	N	1605	1629 1		240	
*05	16803	11658	-0-	-5145	-0-	449 1	9707 3	N	1352	1461 1		131	
*06	16803	8274	-0-	-8529	-0-	1766 9	6612 3	N	1103	976 1		258	
						464 1							
						1487 9							
						1213 9							

GIST (5500 FRI0)			35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON									
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208															
QUINN, B.E. ET AL 3			WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5508 - 5514							
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GIST, WEST (6700 FB-1)			35113 335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER									
WAGNER OIL COMPANY			891175															
HARTBURG			WELL #: 1		RRCID -> 298389		COMPL. DATE 10/18/2024		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 6765 - 6770							
01	7321 R	-0-	-0-	-7321	-0-						N	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2025																		
GLASSCOCK (FRI0 2600)			35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
ANGEL OPERATING LLC			101344															
TURNER-PLUMMER			WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5150 - 7732							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8700)			35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8392 - 8678							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)			35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 8898 - 8904							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)			35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
MB ENERGY, LLC			100147															
CABALLO			WELL #: 1		RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9106 - 9111							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C.G.														
35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 3					RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246									
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK RANCH														
35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 1					RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									216
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									216
GLASSCOCK RANCH														
WELL #: 2					RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
681327														
WELL #: 5					RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOEGEMEYER A														
35231 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
048169														
WELL #: 1					RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570									
01	10230 X	5143	-0-	-5087	-0-	146 1	4877 2	N	109	192 1				330
02	9240 X	7703	-0-	-1537	-0-	120 9	7278 2	N	190	195 1				325
03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	216 1	9836 2	N	244	189 1				380
04	7200 X	6506	-0-	-694	-0-	209 9	6038 2	N	161	193 1				348
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	304 1	7816 2	N	192	193 1				347
06	9900 X	8647	-0-	-1253	-0-	268 9	8130 2	N	211	191 1				367
						291 1								
						177 9								
						285 1								
						211 9								
						285 1								
						232 9								

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															CNTY: COLORADO								
//CONT.//															35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						
627136															WELL #:	2	RRCID -> 279190	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 11941	PERF.11910 - 11938			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		12400 X	7041	-0-	-5359	-0-	6780	2		261	9	N	237	195	1		197						
02		11200 X	7431	-0-	-3769	-0-	7101	2		330	9	N	300	180	1		317						
03		12400 X	9368	-0-	-3032	-0-	9029	2		339	9	N	308	365	1		260						
04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8477	2		499	9	N	454	362	1		352						
05		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	8641	2		442	9	N	402	362	1		392						
06		9060 X	8529	-0-	-531	-0-	8105	2		424	9	N	385	349	1		428						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON															810815	WELL #:	1	RRCID -> 271318	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12008 - 12038		
01		20801 X	19411	-0-	-1390	-0-	18885	3		526	9	N	478	581	1		313						
02		18788 X	15753	-0-	-3035	-0-	15350	3		403	9	N	366	196	1		483						
03		21080 X	17317	-0-	-3763	-0-	16881	3		436	9	N	396	546	1		333						
04		20400 X	16599	-0-	-3801	-0-	16122	3		477	9	N	434	359	1		408						
05		21080 X	16703	-0-	-4377	-0-	16252	3		451	9	N	410	362	1		456						
06		18780 X	15946	-0-	-2834	-0-	15494	3		452	9	N	411	320	1		547						
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
627136															WELL #:	1	RRCID -> 278629	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11656 - 11682			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138						
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.															35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
681327															WELL #:	1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62						
GLEN FLORA (YEGUA 8600) HILCORP ENERGY COMPANY NILSON															35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
386310															WELL #:	3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 - 8748			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06		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	
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 CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HITE				WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920	-	8960	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
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	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
GLENDALE, EAST (WOODBINE)				35376 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY						
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851												
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010	-	10032	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLDEN ROD (3800)				35594 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
FENNER				WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3564	-	3569	
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-				69
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			Y	-0-				69
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				69
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	15	13	2			Y	-0-				69
05	17	N	2	-0-	-15	-0-	2	2			Y	-0-				69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				69

GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK														35695 175 028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
														WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3364 - 3368		
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					
01		38821	20139	-0-	-0-	-18682		-0-		20139	2			N	-0-					-0-					
02		33990	17653	-0-	-0-	-16337		-0-		17653	2			N	-0-					-0-					
03		1457	18584	-0-	-0-	17127	17127	-0-		18584	2			N	-0-					-0-					
04		53669	19368	-0-	-0-	-34301		-0-		19368	2			N	-0-					-0-					
05		37369	19413	-0-	-0-	-17956		-0-		19413	2			N	-0-					-0-					
*06		37532	19471	-0-	-0-	-18061		-0-		19471	2			N	-0-					-0-					
GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2														35862 001 867578	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
														WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF.	4012 - 4088		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
SMITH, ASHBEL 2														WELL #:	52	RRCID ->	210951	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	2927 - 2932		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
SMITH, ASHBEL 2														WELL #:	53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
SMITH, ASHBEL II														WELL #:	28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
ASHBEL SMITH UNIT														WELL #:	48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15043						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	7068 #	387	-0-	-6681		-0-	121	1	263	2	N	3			102
							3	9							
02	5068 #	126	-0-	-4942		-0-	87	1	39	2	N	-0-			102
03	5611 #	331	-0-	-5280		-0-	310	1	21	2	N	-0-			102
04	3270 #	972	-0-	-2298		-0-	222	1	750	2	N	-0-			102
*05	5597 R	5597	-0-	-0-		-0-	291	1	5237	2	N	63			165
							69	9							
*06	6350 R	6350	-0-	-0-		-0-	219	1	5925	2	N	187	176	1	4 8
							206	9							172

GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU B'				36236 050 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 12875 - 12883		
01	4396	R	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2	N	-0-	99
02	3887	R	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-	99
03	4614	R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2	N	-0-	99
04	4614	R	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2	N	-0-	99
05	4713	R	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-	99
06	4215	R	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-	99

GRACELAND (CRUEL)				36236 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D. LLC				886209					
LEHRER GU, f, A, n				WELL #:	1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF. 12399 - 12409
01	5	X	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-
02	2	X	-0-	-2	-0-			N	-0-
03	5	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	5	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	5	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)				36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC				028734					
RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 181480	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 14505	PERF.14331 - 14371
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	144

RUNNELLS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263	- 14410
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734						
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GREATHOPE (5350 FRI0)				36596 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FREDCO				284921						
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RUBEL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.	6011 - 6270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)				36753 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'				WELL #:	6	RRCID ->	295802	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	8179 - 8186		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648												
PRATKA				WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9368		
01	899 N	643	-0-	-256	-0-	592	2	51	9	N	46	195	1			45
02	700 N	525	-0-	-175	-0-	477	2	48	9	N	44					89
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	581	2	57	9	N	52					141
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	755	2	50	9	N	45					186
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41	177	1			50
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	470	2	48	9	N	44					94
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10194 - 10226		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	10746 - 10859		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9731 - 9746		
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732							
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					22
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					22
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					22
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					22
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666 - 11762					
M	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	
01	10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	270	1	6794	2	N		259	180	1	10	8	301	
02	9604 X	6873	-0-	-2731	-0-	285	9	6347	2	N		246	356	1	7	8	184	
03	10633 X	10229	-0-	-404	-0-	255	1	9513	2	N		369	362	1	4	8	187	
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	271	9	9480	2	N		497	347	1	3	8	334	
05	9982 X	8876	-0-	-1106	-0-	310	1	8369	2	N		179	349	1	10	8	154	
06	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	197	9	5613	2	N		230	177	1	10	8	197	
						267	1											
						253	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10782 - 10826
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024													

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
WILBANKS				WELL #:	2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10732 - 10742
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		378

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

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
BROUSSARD, HERBERT				WELL #:	17	RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33	
HERBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	14	RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11093 - 11106				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	18	RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11226 - 11246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4447					Y	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4447					Y	-0-			5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4447					Y	-0-			5	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4447					Y	-0-			5	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4447					Y	-0-			5	
06	14B DENY	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-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
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HALF MOON SHOAL (FRI0-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	-	8458
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.				298884												
HOBIZAL				WELL #: 1	RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005 - 9022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808 - 9850								
01	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	620	1	2807	2	N	92	179	1			82
						101	9									
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4302	2	N	99					181
						109	9									
03	5456 X	4941	-0-	-515	-0-	620	1	4199	2	N	111	183	1			109
						122	9									
04	5160 X	5087	-0-	-73	-0-	600	1	4391	2	N	87					196
						96	9									
05	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	620	1	3881	2	N	52	173	1			75
						57	9									
06	5340 X	4215	-0-	-1125	-0-	600	1	3547	2	N	62					137
						68	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								
01	12272 R	12272	-0-	-0-	-0-	11864	2	408	9	N	371	381	1			123
02	11277 R	11277	-0-	-0-	-0-	10946	2	331	9	N	301	192	1			232
03	13974	11947	-0-	-2027	-0-	11621	2	326	9	N	296	380	1			148
04	12064	10832	-0-	-1232	-0-	10633	2	199	9	N	181	189	1			140
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136	2	97	9	N	88	175	1			53
*06	9632	9632	-0-	-0-	-0-	9423	2	209	9	N	190					243

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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5709				N	NO RPT			130

HAMMAN, EAST (10,870)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3139				N	NO RPT			148

HAMMAN, EAST (11,150)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
GOOLSBEE														
38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89				N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBERGER, F. J.														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

GOOLSBEE														
38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2906				N	NO RPT			210

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 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015									
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)				38525 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
AMRWR, LLC				102699					
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4134				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654					
KASMAN			WELL #:	1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740	- 11774
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				210
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	-	7938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477	-	11517
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
06	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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				81
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	355	2		-0-
02	952 N	499	-0-	-453	-0-	499	2		-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)														38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.														396852									
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
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		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)														38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.														396852									
HANKAMER, I. J. ET UX														WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970	
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-			
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-			
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-			
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-			
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-			
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HARDIN														38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835									
ROBERTS, J														WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 7568 - 7580	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HARDIN (CESSNA 7300)														38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														430368									
MCMURTRY "B"														WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301	
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-			
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-					-0-			
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-			
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1				N	-0-					-0-			
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1				N	-0-					-0-			
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-			
HARDIN (FINLEY STRINGER)														38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														186835									
CESSNA														WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	W	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 9	9 N			N	85					135
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 9	9 N			N	83					218
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5 1	99 9	9 N			N	90	181	1			127
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 9	9 N			N	85					212
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 9	9 N			N	83	171	1			124
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 9	9 N			N	91					215
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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368																
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:	1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514 PERF. 7283 - 7290									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								18
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	1			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020																
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835																
TAUB		WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453 PERF.13010 - 13050									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								250
BARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200 PERF.12965 - 12975									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835																
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8548 - 8614									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								129

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) //CONT.// 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
01	3875 #	3045	-0-	-830	-0-	280 1	2235 2	N		482	529 1			216
02	3500 #	3382	-0-	-118	-0-	530 9	2344 2	N		689	520 1			385
03	3844 #	3760	-0-	-84	-0-	280 1	2556 2	N		813	688 1	226 8		284
04	3480 #	3399	-0-	-81	-0-	758 9	2418 2	N		619	691 1			212
05	3803 R	3803	-0-	-0-	-0-	310 1	2500 2	N		903	694 1	149 8		272
06	3630 #	3519	-0-	-111	-0-	681 9	2490 2	N		663	698 1			237
						300 1								
						729 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		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
LINDSEY-BLED SOE				WELL #:	3	RRCID ->	271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	8291 -	8294		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLED SOE A-84				WELL #:	1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	7717 -	7725		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7552 -	7588		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	7816 -	7838		
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534													
BLACK STONE 407				WELL #:	1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.	12636 -	12786		
01	12741 X	11419	-0-	-1322	-0-	11078	2	341	9	Y	310	352	1				321
02	11452 X	9934	-0-	-1518	-0-	9638	2	296	9	Y	269	360	1				230
03	11935 X	11066	-0-	-869	-0-	10745	2	321	9	Y	292	179	1				343
04	11550 X	10764	-0-	-786	-0-	10470	2	294	9	Y	267	178	1				432
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10688	2	310	9	Y	282	349	1				365
06	11040 X	10711	-0-	-329	-0-	10416	2	295	9	Y	268	347	1				286

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH														//CONT.//		39429 550 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
														WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-				
SOKOLSKI GU														WELL #:		1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042			
01	2573	X	1843	-0-	-730	-0-		1111	1	492	2	N	218	180	1								231				
								240	9																		
02	2268	X	1952	-0-	-316	-0-		1159	1	556	2	N	215	354	1								92				
								237	9																		
03	2511	X	2269	-0-	-242	-0-		1312	1	674	2	N	257	182	1			22	8				145				
								283	9																		
04	2400	X	2175	-0-	-225	-0-		1350	1	584	2	N	219	178	1								186				
								241	9																		
05	2356	X	2163	-0-	-193	-0-		1395	1	534	2	N	213	177	1			15	8				207				
								234	9																		
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-		1350	1	692	2	N	191	181	1								217				
								210	9																		
HANNAH														WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
ALEXANDER GU														WELL #:		1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829			
01	2511	X	1418	-0-	-1093	-0-		670	1	480	2	N	244	352	1								136				
								268	9																		
02	2268	X	1936	-0-	-332	-0-		710	1	915	2	N	283	179	1								240				
								311	9																		
03	2325	X	2001	-0-	-324	-0-		704	1	1023	2	N	249	358	1			19	8				112				
								274	9																		
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		466	1	1363	2	N	228	177	1								163				
								251	9																		
05	2139	N	1840	-0-	-299	-0-		635	1	971	2	N	213	178	1			11	8				187				
								234	9																		
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-		648	1	1012	2	N	205	176	1								216				
								226	9																		
NICHOLAS														WELL #:		1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-									-0-				

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.12607	- 12808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12699	- 12796	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2		N	-0-			27
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	467	1	1366	2		N	427	350 1		104
						470	9								
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	106	1	163	2		N	103	4 8		203
						113	9								
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	148	1	232	2		N	38	172 1		69
						42	9								
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 6428	- 6574	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	ALLOW 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, B. L.			WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2303 - 2308		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-5)			39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
GROTE, EMIL			WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3233 - 3243		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5A)			//CONT.//	39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//	215343						
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID -> 166378	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386	- 3398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID -> 176780	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 3308	- 3318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID -> 124124	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093	- 3462
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID -> 154726	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565	- 3570
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456	- 3470
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA											
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																	
FORD H.H. R/A-A			WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNEED, GILBERT			WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 -		3424							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 -		3334							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOOSTER, W. B.			WELL #: 17		RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 -		3346							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HASTINGS (M- 8)			39597 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA											
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																	
WILLIAMS, H. G.			WELL #: 14		RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 -		3753							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA											
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																	
RANDALL-WHITON			WELL #: 3		RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3091 -		3694							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-10)			39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
RANDALL, T. J.			WELL #: 2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970 - 3975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
STEVE PAUL UNIT			WELL #: 34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4469 - 4880	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4429 - 4433		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4498 - 4501		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4728 - 4734		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1069
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1069
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1069
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1069
HEATH (GLEN ROSE)		40046 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY		696079									
HEATH, ORY		WELL #:			RRCID ->	083874	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11400 - 12450
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995											
HUTCHINS-SEALY BANK		WELL #:			RRCID ->	105240	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11514 - 11620
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEINTSCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11113 - 11200
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)										CAPACITY		CNTY: COLORADO									
MESSY OIL AND GAS, LLC										//CONT.//		40179 500		NON-ASSOCIATED							
D. TRUCHARD										//CONT.//		562067									
										WELL #:		1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293	
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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TRUCHARD										WELL #:		3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717											
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #:		A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6480 - 6502	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
STATE LEASE 59455										WELL #:		2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 7488 - 7492	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																		
HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8										RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																		
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L										RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L										RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10120						Y	NO RPT					-0-
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L										RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130						Y	NO RPT					-0-
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L										RRCID -> 138911	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8220 - 8325					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

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				
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126	-	8153				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT			-0-
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				
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			198

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) W&T OFFSHORE, INC. STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														//CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED //CONT.// 887952 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625										CNTY: JEFFERSON	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
01	51367 X	24034	-0-	-0-	-27333	-0-		319	1	23715	2	Y	-0-			3946									
02	46396 X	38021	-0-	-0-	-8375	-0-		562	1	37459	2	Y	-0-			3946									
03	DLQ G-10	42145	-0-	-0-	42145	42145		447	1	41698	2	Y	-0-			3946									
04	DLQ G-10	39477	-0-	-0-	39477	81622		602	1	38875	2	Y	-0-			3946									
05	DLQ G-10	38378	-0-	-0-	38378	120000		282	1	38096	2	Y	-0-			3946									
06	DLQ G-10	18468	-0-	-0-	18468	138468		77	1	18391	2	Y	-0-			3946									

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														41240 300 ASSOCIATED 763817 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970										CNTY: JEFFERSON	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														41240 500 NON-ASSOCIATED 763817 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922										CNTY: JEFFERSON	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									

BLOCK 55-L SW/4														WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 56-L S/2, SE/4														41240 510 NON-ASSOCIATED 763817 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930										CNTY: JEFFERSON	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-									

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. KIRBY														41307 025 NON-ASSOCIATED 421166 WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762										CNTY: TYLER	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-									

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			//CONT.//			41307 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER							
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//			421166														
KIRBY			WELL #:			1UT	RRCID -> 139792			COMPL. DATE 08/08/1991			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130							
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ODOM			WELL #:			1	RRCID -> 143977			COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KIRBY			WELL #:			4	RRCID -> 153697			COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HILL (WOODBINE)						41444 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES							
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC						101027														
CHANEY			WELL #:			1	RRCID -> 271089			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)						41476 572	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER							
NECHES TRANSPORT INC.						601854														
POWELL			WELL #:			2	RRCID -> 220190			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HILLISTER, EAST (Y-2)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
RONEL TOUCHING CREEK														
WELL #:					41476 883	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					266081						CNTY: TYLER			
RRCID -> 268304					COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000					PERF. 4839 - 4879			
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019														
HILLJE (FRIO 3900)														
AMERICAN PUMPING & TRUCKING														
WIESNER, VICTOR														
WELL #:					41490 297	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					018966						CNTY: WHARTON			
RRCID -> 249415					COMPL. DATE	N/A					TOTAL DEPTH 7353			
											PERF. 2162 - 2172			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILLJE (FRIO 5400)														
KWS OIL & GAS, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #:					41490 324	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					479180						CNTY: WHARTON			
RRCID -> 164986					COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174					PERF. 5368 - 5380			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILLJE (FRIO 5600)														
KWS OIL & GAS, LLC														
PETERS, GERD														
WELL #:					41490 351	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					479180						CNTY: WHARTON			
RRCID -> 211434					COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662					PERF. 5523 - 5526			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
HILLJE, N. (5050)														
RIPTIDE ENERGY LLC														
JOKI														
WELL #:					41492 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					712946						CNTY: WHARTON			
RRCID -> 249843					COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210					PERF. 4964 - 4968			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILLJE, SOUTH J2R ENERGY, LLC HANCOCK & WALLACE			41495 001 427967	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YORK E & P, LLC SHULT			947242 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423 - 4435	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4) AMRWR, LLC WILSON FAMILY TRUST			41495 500 102699	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.			41581 600 292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.			2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529 - 5546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL			41674 263 028656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HITCHCOCK (4590)			41674 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656					
STEWART, MACO ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)			41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.			028656					
STEWART, MACO			WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)			41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104					
DAVIS, JAMES ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675 - 11682	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.			427773					
STEWART, MACO			WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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			
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			27
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	
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2				N	-0-			34
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2		1	9	N	1			35
03	155 #	26	-0-	-129	-0-	24	2		2	9	N	2			37
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	1			38
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	218	2		1	9	N	1			39
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-			39
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
WATSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			164
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			164
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			164
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			164
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	1			165
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	2		2	9	N	2			167
BECVAR, ALBERT				WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			65
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			65
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			65
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			65
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			65
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			65
WATSON, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4135 - 4145	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			146
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	174	2		13	9	N	12			158
03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	212	2		19	9	N	17			175
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	246	2		15	9	N	14			189
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	12			201
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2				N	-0-	167 1		34
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4675 - 4755			
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			255
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1		13	2	N	-0-			255
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	1	1		19	2	N	-0-			255
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1		15	2	N	-0-			255
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1		10	2	N	-0-			255
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1		12	2	N	-0-			255

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
LINDOW OIL & GAS, LLC			//CONT.//		501267										
SPACEK			WELL #:		3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4672 - 4701			
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
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			118
02		28 #	14	-0-	-14	-0-		1 1		13 2	N	-0-			118
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		1 1		19 2	N	-0-			118
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		1 1		15 2	N	-0-			118
05		31 #	11	-0-	-20	-0-		1 1		10 2	N	-0-			118
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		2 1		12 2	N	-0-			118
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223										
KOUDELKE					WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4808		PERF. 4644 - 4662	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			55
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			55
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
SKYTOP OIL & GAS					786452										
RISKE, FRANK					WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4873 - 4879	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			210
02		16 R	16	-0-	-0-	-0-		15 4		1 9	Y	1			211
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			211
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		15 4		1 9	Y	1			212
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			212
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444										
LYDIA-BLAHA					WELL #:		1	RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3922 - 3976	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS (SHALLOW)					42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP					614627										
C.G. HOOKS, ET AL					WELL #:		9	RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250		PERF. 186 - 200	
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 1			N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 1			N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 1			N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 1			N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 1			N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 1			N	-0-			-0-
C.G. HOOKS, ET AL					WELL #:		8	RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP		//CONT.//		614627														
HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	171 -	174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707														
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975 PERF.		826 -		829
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024							N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH		800 PERF.		627 -		633
01	820 N	820		-0-	-0-	-0-		820	3				N	-0-				-0-
02	669 N	669		-0-	-0-	-0-		669	3				N	-0-				-0-
03	1740 N	1740		-0-	-0-	-0-		1740	3				N	-0-				-0-
04	898 N	898		-0-	-0-	-0-		898	3				N	-0-				-0-
05	768 N	768		-0-	-0-	-0-		768	3				N	-0-				-0-
06	712 N	712		-0-	-0-	-0-		712	3				N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		614 -		644
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 10		RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		649 -		650
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025																		
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:		A 13		RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		641 -		647
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025																		

HOOKS (SHALLOW) TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT "9"			//CONT.// //CONT.// WELL #: A 12		42495 500 835707	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 298572	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 1017	PERF. 816	-	818							
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
01	21390 #	18252	-0-	-3138	-0-	18230	2	22	9	N	20	1	8					194
02	18872 #	11957	-0-	-6915	-0-	11942	2	7	4	N	7	1	8					200
						8	9											
03	18445 #	16895	-0-	-1550	-0-	16882	2	13	9	N	12							212
04	17850 #	10516	-0-	-7334	-0-	10515	2	1	9	N	1	1	8					212
05	18259 #	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-							212
06	17670 #	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT							212
HORTENSE (WOODBINE)					42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.					058908													
SOUTHLAND PAPER MILLS					WELL #: 2A	RRCID -> 059891	COMPL. DATE 09/10/1974	TOTAL DEPTH 13030	PERF. N/A									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213													
CARTER, W. T.					WELL #: 2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF. 12736	-	12762							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ZARVONA ENERGY LLC					950523													
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-					WELL #: 3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100
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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
HICKMAN, J. P.			WELL #: 1			RRCID -> 075071			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #: 5			RRCID -> 187640			COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804							
01		744 N	417	-0-	-327	-0-		417	3			N	-0-						70
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N	-0-						70
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	3			N	-0-						70
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	3			N	-0-						70
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	3			N	-0-						70
06		720 N	672	-0-	-48	-0-		672	3			N	-0-						70
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							
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5			RRCID -> 211378			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228							
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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							
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)														43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030	-	12713
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
HUCKLEBERRY SWD														WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590	-	3720
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007	-	12113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)														43150 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777	-	12785
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-						

HUDGINS RANCH (WILCOX)			43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
SHANNON, L. H.			WELL #: 1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF.15402 - 15510			
01	5673	X	4383	-0-	-1290	-0-	4383	2			N	-0-		12
02	5124	X	4892	-0-	-232	-0-	4892	2			N	-0-		12
03	5487	X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	2			N	-0-		12
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	4974	2	86	9	N	78		90
05	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1690	2	45	9	N	41		131
06	5250	X	5015	-0-	-235	-0-	4997	2	18	9	N	16		147
HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC			106449											
BOTTOMS			WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745			
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FIVE-JAB, INC.			271310											
USA EVERGREEN			WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700			
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680				N	NO RPT			72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680				N	NO RPT			72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680				N	NO RPT			72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680				N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017														
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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517											
FAILOR E.K. FEE			WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		//CONT.//		684517												
BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8279 - 8311				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440												
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH		5065	PERF. N/A				
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH		3765	PERF. N/A				
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1				N	-0-				-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-				-0-
TEXANA OPERATING COMPANY				844253												
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH		9017	PERF. 8016 - 8030				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	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				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				433
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025																
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH		11815	PERF. 9804 - 9834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	668				-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922							
CANTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		43
ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)		43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922							
ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7		117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		135

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)			43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
TEXAS, LES & CO.			846666																
HAMILL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507								
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					53	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					53	
OPEL-ERICKSON			WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					147	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					147	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					147	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					147	
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		350						N	-0-					131	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		350						N	-0-					131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		350						N	-0-					131	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		350						N	-0-					131	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		350						N	NO RPT					131	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		350						N	-0-					131	
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)			43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922																
MAAS			WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	6					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	6					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	5					43	
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)			43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
ADAMS, O.P.R.			WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566								
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
CAHOON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030								
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					165	

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327															
CAHOON UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10042 - 10198								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					232	
XTO ENERGY INC.						945936															
ABSHIER				WELL #:		2	RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					48	
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)						43385 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
TC OIL AND GAS, LLC						840303															
CAMPBELL, MARY				WELL #:		1 U	RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9558 - 9582								
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
02	252	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2				N	-0-					111	
03	1112	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1112	2				N	-0-					111	
04	1496	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1496	2				N	-0-					111	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					111	
*06	14B	DENY	-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								
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY			429878					
HENDERSON UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
VIPER			WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410 - 4420	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
MOLLNAR															
WELL #: 1 RRCID -> 298620 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5200 - 5204															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)														CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															
PIERCE ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 282624 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)														CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.															
MILLER-PALT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 286545 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	1		108
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	165	1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
CML TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 295767 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4844 - 4849															
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				119
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)														CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC															
CAROLYN LANGE															
WELL #: 1R RRCID -> 297900 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5579 - 5581															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	174	1		145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75				220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				271
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	173	1		115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				131
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151				282

HUTCHINS-KUBELA (5800)														
MB ENERGY, LLC														
WRIGHT														
43836 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100147														
WELL #: 3 RRCID -> 299348 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5880 - 5882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7810	NO RPT	-0-	-7810	-0-					N	NO RPT			-0-
04	21300	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT			-0-
05	22010	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-			-0-
06	21300	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)														
MB ENERGY, LLC														
KAINER HEIRS														
43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
100147														
WELL #: 1 RRCID -> 291546 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6188 - 6194														
01	3689 #	2334	-0-	-1355	-0-	2316	2	18	9	N	16			108
02	3332 #	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			108
03	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			108
04	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			108
05	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			108
*06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
MARTHA GAS UNIT														
161634														
WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT			-0-
INDIAN HILLS (YEGUA)														
SEASHORE ENERGY, INC.														
SCHWEINLE UNIT														
44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
762355														
WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														
IOLA (DEXTER)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
UPCHURCH -B-														
44640 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
747534														
WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198														
01	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4760	2	15	9	N	14			132
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4105	2	17	9	N	15			147
03	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	4326	2	14	9	N	13			160
04	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4007	2	10	9	N	9			169
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4040	2	9	9	N	8			177
06	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2352	2	6	9	N	5			182

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES											
WAYLANDER LLC		102814																	
ROBERT		WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732																	
MORAN		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					115	
PRIDE ENERGY COMPANY		677050																	
LEWIS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231							
01	837 #	-0-	-0-	-837		-0-						N	-0-					55	
02	532 #	-0-	-0-	-532		-0-						N	-0-					55	
03	620 #	-0-	-0-	-620		-0-						N	-0-					55	
04	600 #	499	-0-	-101		-0-	499	2				N	-0-					55	
05	1512 R	1512	-0-	-0-		-0-	1512	2				N	-0-					55	
06	313 R	313	-0-	-0-		-0-	313	2				N	-0-					55	
HOLTH		WELL #:				RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					214	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																			
IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES											
CML EXPLORATION, LLC		120648																	
KNOTTS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534																	
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348							
01	1015 N	1015	-0-	-0-		-0-	1003	2	12	9	N	11						149	
02	756 N	646	-0-	-110		-0-	633	2	13	9	N	12						161	
03	1023 N	822	-0-	-201		-0-	816	2	6	9	N	5						166	
04	990 N	897	-0-	-93		-0-	884	2	13	9	N	12						178	
05	883 N	883	-0-	-0-		-0-	877	2	6	9	N	5						183	
06	847 N	847	-0-	-0-		-0-	838	2	9	9	N	8						191	

IOLA (GLEN ROSE -B-)			//CONT.//			44640 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES										
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//			747534																	
GRESSETT			WELL #:			1	RRCID -> 087062			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960										
M	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		
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			918 2	14	9	N	13						93		
02		840 N	825	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			813 2	12	9	N	11						104		
03		930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			888 2			N	-0-						104		
04		900 N	876	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			856 2	20	9	N	18						122		
05		899 N	895	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			882 2	13	9	N	12						134		
06		870 N	848	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			837 2	11	9	N	10						144		
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										
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3246 2	110	9	N	100						207		
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3056 2	92	9	N	84	182	1				109		
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4083 2	111	9	N	101						210		
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3850 2	91	9	N	83	178	1				115		
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3858 2	94	9	N	85						200		
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3677 2	78	9	N	71	186	1				85		
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL					WELL #:		1	RRCID -> 094912			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952									
01		4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	-0-	-0-			3021 2	100	9	N	91						204		
02		4032 X	1487	-0-	-2545	-0-	-0-	-0-			1451 2	36	9	N	33	185	1				52		
03		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4570 2	128	9	N	116						168		
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5118 2	129	9	N	117	178	1				107		
05		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5207 2	130	9	N	118						225		
*06		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4877 2	107	9	N	97	178	1				144		
SCAMARDO					WELL #:		2	RRCID -> 097788			COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899									
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.					848014																		
JAMES, A.M.					WELL #:			RRCID -> 103263			COMPL. DATE 02/22/1985			TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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										
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

IOLA, NW (GLENROSE-B-)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 11709 - 15330													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)													
ASPECT ENERGY, LLC													
WALLER, C. J. TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-C RESOURCES, LLC													
SCOUT													
WELL #: 1RE RRCID -> 297176 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 8918													
01	35156	31559	-0-	-3597	-0-	29535	2	2024	9	N	1840	1708	326
02	25256	22813	-0-	-2443	-0-	21206	2	1607	9	N	1461	1475	312
03	27962	22086	-0-	-5876	-0-	20525	2	1561	9	N	1419	1592	139
04	29070	27647	-0-	-1423	-0-	510	1	25280	3	N	1688	1635	192
						1857	9						
05	27962	9387	-0-	-18575	-0-	527	1	8302	3	N	507	517	182
						558	9						
06	27060	25913	-0-	-1147	-0-	510	1	23774	3	N	1481	1436	227
						1629	9						
JACINTOPORT (YEGUA)													
ETOCO, L.P.													
DESTEC													
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DESTEC													
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874													
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144												
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	6317 - 6343		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAZZ (MAGIC)			45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC			100467												
EPSTEIN			WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	14599	PERF.	13748 - 16050		
01	15 N		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			67
02	7 N		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			67
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8 1		67

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
PEPPERJACK B															
WELL #: 1 RRCID -> 285495 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLIPDP II, LLC															
WING															
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466															
01	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1268	1	123	2	N	1				32
02	1232 X	1220	-0-	-12	-0-	1146	1	74	2	N	-0-				32
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	2	3	1		31
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1227	1	130	2	N	1				32
05	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1268	1	87	2	N	1	3	1		30
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1227	1	128	2	N	9	6	1		33
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WING															
WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WING															
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472															
01	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1287	1	41	2	N	21				110
02	1484 X	1257	-0-	-227	-0-	1162	1	95	2	N	-0-				110
03	1643 X	1353	-0-	-290	-0-	1286	1	31	2	N	33	58	1		85
04	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1245	1	64	2	N	22				107
05	1457 X	1340	-0-	-117	-0-	1286	1	31	2	N	21	55	1		73
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1245	1	135	2	N	173	114	1		132

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "K"												//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED //CONT.// 100467 WELL #: 1				CAPACITY RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436				CNTY: POLK	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
WING					WELL #:	5	RRCID -> 258677				COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330										
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	911	1	3705	2	N	18	12	8				250							
							20	9																	
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	823	1	3426	2	N	-0-						250							
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	911	1	3006	2	N	19	16	1	10	8		243							
							21	9																	
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	882	1	2053	2	N	16	10	8				249							
							18	9																	
05	2046	X	1512	-0-	-534	-0-	912	1	581	2	N	17	15	1	11	8		240							
							19	9																	
*06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	882	1	1043	2	N	179	31	1	75	8		313							
							197	9																	
BLACK STONE-BP					WELL #:	1	RRCID -> 258679				COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170										
01	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	3249	2	43	9	N	39	25	8				150							
02	3360	X	2396	-0-	-964	-0-	2359	2	37	9	N	34						184							
03	3937	X	3085	-0-	-852	-0-	3021	2	64	9	N	58	38	1	38	8		166							
04	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3179	2	39	9	N	35	20	8				181							
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4587	2	68	9	N	62	36	1	25	8		182							
*06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	6959	2	520	9	N	473	75	1	359	8		221							
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 258762				COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760										
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	248	1	318	2	N	30	1	8				94							
							33	9																	
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	224	1	310	2	N	24						118							
							26	9																	
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	248	1	303	2	N	29	2	1				145							
							32	9																	
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	240	1	400	2	N	27	1	8				171							
							30	9																	
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	248	1	384	2	N	28	170	1	1	8		28							
							31	9																	
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	240	1	321	2	N	38	4	1	7	8		55							
							42	9																	
WING					WELL #:	7	RRCID -> 258797				COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170										
01	1891	X	1867	-0-	-24	-0-	464	1	1282	2	N	110	165	1				77							
							121	9																	
02	1708	X	1675	-0-	-33	-0-	419	1	1181	2	N	68						145							
							75	9																	
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	463	1	1293	2	N	34						179							
							37	9																	
04	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	449	1	1153	2	N	53						232							
							58	9																	
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	463	1	1592	2	N	94	181	1				145							
							103	9																	
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	449	1	1583	2	N	37	115	1				67							
							41	9																	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"													
//CONT.// 45995 470				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK	
//CONT.// 100467													
WELL #: 1				RRCID -> 258808				COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 13350	
												PERF.10910 - 10922	
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BP "L"													
WELL #: 1				RRCID -> 260041				COMPL. DATE 05/28/2010				TOTAL DEPTH 12041	
												PERF.10809 - 11128	
01	54312	X	50385	-0-	-3927	-0-	49671	2	714 9	N	649	554 1	318
02	47740	X	46631	-0-	-1109	-0-	46011	2	620 9	N	564	592 1	290
03	52142	X	49589	-0-	-2553	-0-	48840	2	749 9	N	681	791 1	180
04	50010	X	47376	-0-	-2634	-0-	46673	2	703 9	N	639	531 1	288
05	51615	X	49694	-0-	-1921	-0-	49016	2	678 9	N	616	721 1	183
*06	70801	X	70801	-0-	-0-	-0-	70097	2	704 9	N	640	591 1 46 8	186
BLACK STONE "J"													
WELL #: 1				RRCID -> 261671				COMPL. DATE 07/24/2016				TOTAL DEPTH 11250	
												PERF. 9290 - 9298	
01	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	1148	2	55 9	N	50		90
02	2492	X	501	-0-	-1991	-0-	451	2	50 9	N	45	45 1	90
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	104	64 1	130
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		130
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	521	2	21 9	N	19		149
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	601	2	213 9	N	194	132 1	211
EPSTEIN													
WELL #: 1				RRCID -> 262490				COMPL. DATE 06/01/2018				TOTAL DEPTH 14000	
												PERF.10568 - 10578	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		43
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-		43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		43
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
BLACK STONE "J"													
WELL #: 3				RRCID -> 264494				COMPL. DATE 08/01/2011				TOTAL DEPTH 11200	
												PERF. 9070 - 9094	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	45 1	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	64 1	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		33
WING													
WELL #: 8				RRCID -> 266639				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148	
												PERF.10640 - 10666	
01	2480	X	1648	-0-	-832	-0-	601 41	1 9	1006 2	N	37		74
02	2240	X	1853	-0-	-387	-0-	543 78	1 9	1232 2	N	71		145
03	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	601 76	1 9	855 2	N	69		214
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	582 97	1 9	2106 2	N	88	178 1	124
*05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	601 182	1 9	2238 2	N	165	180 1	109
06	3000	N	3796	-0-	796	796	582	1	3214 2	N	-0-		109

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654														
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												
01	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-		15 76	1 9	8195	2	N	69	175	1			112												
02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		14 92	1 9	7185	2	N	84					196												
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-		16 6	1 9	7167	2	N	5					201												
04	7260 X	4161	-0-	-3099	-0-		15 37	1 9	4109	2	N	34					235												
05	7502 X	7143	-0-	-359	-0-		15 28	1 9	7100	2	N	25	179	1			81												
06	7260 X	3852	-0-	-3408	-0-		15 12	1 9	3825	2	N	11					92												
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092																													
01	17763 X	16083	-0-	-1680	-0-		1268 419	1 9	14396	2	N	381	364	1			260												
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-		1145 304	1 9	13981	2	N	276	178	1			358												
03	16740 X	15971	-0-	-769	-0-		1268 312	1 9	14391	2	N	284	358	1			284												
04	15780 X	14438	-0-	-1342	-0-		1227 317	1 9	12894	2	N	288	365	1			207												
05	17081 X	15824	-0-	-1257	-0-		1268 305	1 9	14251	2	N	277	359	1			125												
*06	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-		1227 352	1 9	19214	2	N	320	183	1	57	8	205												
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024																													
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-		843 120	1 9	4775	2	N	109					139												
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-		762 78	1 9	4786	2	N	71					210												
03	5580 X	5396	-0-	-184	-0-		843 111	1 9	4442	2	N	101	181	1			130												
04	5550 X	4593	-0-	-957	-0-		816 150	1 9	3627	2	N	136	111	1			155												
05	6231 X	3550	-0-	-2681	-0-		843 81	1 9	2626	2	N	74					229												
06	6030 X	5412	-0-	-618	-0-		816 312	1 9	4284	2	N	284	333	1			180												
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004																													
01	26536 X	25527	-0-	-1009	-0-		171 421	1 9	24935	2	N	383	542	1			71												
02	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-		154 534	1 9	22730	2	N	485	179	1			377												
03	25389 X	24740	-0-	-649	-0-		171 161	1 9	24408	2	N	146	363	1			160												
04	24690 X	23447	-0-	-1243	-0-		165 288	1 9	22994	2	N	262	187	1			235												
05	25916 X	24481	-0-	-1435	-0-		171 330	1 9	23980	2	N	300	355	1			180												
*06	36108 X	36108	-0-	-0-	-0-		165 402	1 9	35541	2	N	365	344	1	60	8	141												

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467									
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47

ALLAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000			
01	2108 N	996	-0-	-1112	-0-	448 24 9	524 2	N	22		100
02	2800 N	3348	-0-	548	548	405 87 9	2856 2	N	79		179
03	2423 N	1875	-0-	-548	-0-	448 33 9	1394 2	N	30		209
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	433 31 9	860 2	N	28	180 1	57
05	2139 X	1420	-0-	-719	-0-	448 14 9	958 2	N	13		70
06	2070 X	504	-0-	-1566	-0-	434 1	70 9	N	64	64 1	70

WING				WELL #: 9	RRCID -> 279423	COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
01	13392 X	12112	-0-	-1280	-0-	62 47 9	12003 2	N	43	4 8	112
02	11536 X	10803	-0-	-733	-0-	56 37 9	10710 2	N	34		146
03	12555 X	11641	-0-	-914	-0-	62 52 9	11527 2	N	47	5 1 7 8	181
04	11940 X	10934	-0-	-1006	-0-	60 56 9	10818 2	N	51	4 8	228
05	12121 X	11472	-0-	-649	-0-	62 47 9	11363 2	N	43	187 1 4 8	80
*06	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	60 75 9	16114 2	N	68	10 1 26 8	112

PARKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 279877	COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525			
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	463 1		N	-0-		246
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	419 1	155 2	N	-0-		246
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	464 1	69 2	N	-0-		246
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449 1	8 2	N	-0-		246
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	464 1	132 2	N	-0-		246
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	449 21 9	317 2	N	19	19 1	246

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		100467										
		WELL #:		1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740 - 12768		
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
01		1643 N	646	-0-	-997	-0-	469	1	177	2	N	-0-		47
02		616 N	597	-0-	-19	-0-	424	1	173	2	N	-0-		47
03		1395 N	486	-0-	-909	-0-	469	1	17	2	N	-0-		47
04		630 N	531	-0-	-99	-0-	454	1	77	2	N	-0-		47
05		651 N	469	-0-	-182	-0-	469	1			N	-0-		47
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	454	1	125	2	N	41	41 1	47
							45	9						
HOLLY GROVE GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916		
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	202	1	205	2	N	11		103
							12	9						
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	182	1	254	2	N	27		130
							30	9						
03		372 N	202	-0-	-170	-0-	202	1			N	-0-		130
04		420 N	195	-0-	-225	-0-	195	1			N	-0-		130
05		527 N	361	-0-	-166	-0-	202	1	131	2	N	25		155
							28	9						
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	1			N	-0-		155
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550		
01		12028 X	1549	-0-	-10479	-0-	912	1	636	2	N	1		28
							1	9						
02		8904 X	4778	-0-	-4126	-0-	823	1	3938	2	N	15		43
							17	9						
03		9858 X	1576	-0-	-8282	-0-	911	1	665	2	N	-0-		43
04		9540 X	882	-0-	-8658	-0-	882	1			N	-0-		43
05		5301 X	911	-0-	-4390	-0-	911	1			N	-0-		43
06		5130 X	1971	-0-	-3159	-0-	882	1	1082	2	N	6	6 1	43
							7	9						
PARKER GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686		
01		16585 X	14656	-0-	-1929	-0-	372	1	13980	2	N	276	354 1	114
							304	9						
02		14980 X	14809	-0-	-171	-0-	336	1	14156	2	N	288	180 1	222
							317	9						
03		16585 X	15054	-0-	-1531	-0-	372	1	14200	2	N	438	354 1	306
							482	9						
04		15480 X	15174	-0-	-306	-0-	360	1	14514	2	N	273	180 1	399
							300	9						
05		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	372	1	16376	2	N	396	541 1	254
							436	9						
*06		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	360	1	21275	2	N	289	362 1 31 8	150
							318	9						
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588		
01		28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	1268	1	26482	2	N	256	179 1	142
							282	9						
02		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1145	1	17941	2	N	98	176 1	64
							108	9						
03		19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	1268	1	17505	2	N	339	184 1	219
							373	9						
04		23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1227	1	22203	2	N	144	179 1	184
							158	9						
05		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1268	1	22402	2	N	248	365 1	67
							273	9						
*06		32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	1227	1	31292	2	N	194	169 1 22 8	70
							213	9						

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590									
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
01		899 N	857	-0-	-42	-0-	433	1	424	2	N	-0-					44
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	391	1	408	2	N	1					45
							1	9									
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	433	1	357	2	N	-0-					45
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	419	1	422	2	N	-0-					45
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	433	1	494	2	N	-0-					45
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	419	1	710	2	N	4		4 1			45
							4	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920									
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	469	1	25	2	N	-0-					137
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					137
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					137
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	454	1	79	2	N	-0-					137
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					137
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	454	1	83	2	N	-0-					137
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-					69
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972									
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	912	1	9	2	N	-0-					67
02		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	1			N	-0-					67
03		961 N	911	-0-	-50	-0-	911	1			N	-0-					67
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	882	1	53	2	N	-0-					67
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	912	1	52	2	N	-0-					67
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	882	1	78	2	N	-0-					67
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332									
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
03		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					27
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1		1 8			27
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5		1 1	4 8		27

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 607

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45995 470 100467 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
						RRCID ->	280609	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888	-	14130		
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
01	19375 X	15024	-0-		-4351		-0-			16 271	1 9			246		172	1	194
02	17500 X	13616	-0-		-3884		-0-			14 213	1 9			194		209	1	179
03	19375 X	16119	-0-		-3256		-0-			15 178	1 9			162		252	1	89
04	15240 X	10180	-0-		-5060		-0-			15 160	1 9			145		31	1	203
05	15283 X	14001	-0-		-1282		-0-			16 249	1 9			226		179	1	250
*06	24472 X	24472	-0-		-0-		-0-			15 64	1 9			58		238	1	62
BLACK STONE 'N'					WELL #:	3	RRCID ->	280612	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12768	-	12840	
01	248 N	30	-0-		-218		-0-	30	2			N	-0-					88
02	28 N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					88
03	248 N	-0-	-0-		-248		-0-					N	-0-					88
04	30 N	28	-0-		-2		-0-	28	2			N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	9		9	1		88
JACKSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	280625	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12940	-	12952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					112
BLACK STONE "J"					WELL #:	2	RRCID ->	280629	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL	DEPTH	11899	PERF.	10494	-	10514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	36					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	45		45	1		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	47		64	1		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	7					33
PARKER GAS UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	280657	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	12879	PERF.	13045	-	16502	
01	3410 X	1948	-0-		-1462		-0-	15 99	1 9	1834	2	N	90					202
02	2464 X	1793	-0-		-671		-0-	14 89	1 9	1690	2	N	81		30	1		253
03	2294 X	2204	-0-		-90		-0-	16 457	1 9	1731	2	N	415		536	1		132
04	1890 X	1419	-0-		-471		-0-	15 34	1 9	1370	2	N	31		31	1		132
05	1984 X	30	-0-		-1954		-0-	15 14	1 9	1	2	N	13					145
06	2130 X	56	-0-		-2074		-0-	15 15	1 1	41	9	N	37		60	1		122

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GILLY GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
			RRCID -> 280707			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13682 - 13694						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GHOST LIGHT			WELL #: 1			RRCID -> 280815			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278			PERF.14752 - 14772			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WING			WELL #: 12			RRCID -> 280837			COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200			PERF.10650 - 10670			
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		155 15 9	91 2	N		14	3 8					128
02	672 N	428	-0-	-244	-0-	-0-		140 1	288 2	N		-0-						128
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	-0-		155 1 24 9	105 2	N		22	27 1	8 8				115
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		150 1 26 9	656 2	N		24	13 8					126
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	-0-		155 1 18 9	194 2	N		16	26 1	6 8				110
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-		150 1 163 9	513 2	N		148	52 1	68 8				138
WING			WELL #: 14			RRCID -> 280882			COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 14500			PERF.13398 - 13518			
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-		590 2	22 9	N		20						45
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-		315 2	10 9	N		9						54
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		776 2	17 9	N		15						69
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-		777 2		N		-0-						69
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-		819 2		N		-0-						69
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		913 2	14 9	N		13						82
BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 280883			COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500			PERF.12588 - 12598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WING			WELL #: 13			RRCID -> 281039			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957			PERF.11684 - 11698			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'V'			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
							RRCID ->	281292	COMPL. DATE		08/03/2015		TOTAL	DEPTH	15691	PERF.14020	-	14186
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					206

EPSTEIN							WELL #:	7H	RRCID ->	281336	COMPL. DATE		05/06/2015		TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12910 - 17274
01	1798 X	931	-0-	-867	-0-	927	1	4	2	N	-0-							32
02	1092 X	884	-0-	-208	-0-	837	1	47	2	N	-0-							32
03	1209 X	927	-0-	-282	-0-	927	1			N	-0-							32
04	1170 X	960	-0-	-210	-0-	897	1	63	2	N	-0-							32
05	1178 X	974	-0-	-204	-0-	927	1	47	2	N	-0-							32
06	960 X	897	-0-	-63	-0-	897	1			N	-0-							32

BLACK STONE 'O' GAS UNIT							WELL #:	3	RRCID ->	281578	COMPL. DATE		05/22/2015		TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12530 - 12540
01	44553 X	44553	-0-	-0-	-0-	15	1	43952	2	N	533	515	1					167
						586	9											
02	45227 X	45227	-0-	-0-	-0-	14	1	44640	2	N	521	530	1					158
						573	9											
03	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	15	1	45738	2	N	538	535	1					161
						592	9											
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	15	1	41951	2	N	383	357	1					187
						421	9											
05	42718 X	41776	-0-	-942	-0-	15	1	41141	2	N	564	537	1					214
						620	9											
*06	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-	15	1	56374	2	N	472	525	1			24	8	137
						519	9											

WING							WELL #:	15H	RRCID ->	281581	COMPL. DATE		10/25/2018		TOTAL	DEPTH	12346	PERF.11410 - 11570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT							WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE		03/22/2015		TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13548 - 13626
01	6634 X	6182	-0-	-452	-0-	31	1	6081	2	N	64							92
						70	9											
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	28	1	6067	2	N	140	168	1					64
						154	9											
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	31	1	5963	2	N	56							120
						62	9											
04	5970 X	5644	-0-	-326	-0-	30	1	5562	2	N	47							167
						52	9											
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	31	1	6168	2	N	50							217
						55	9											
*06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	30	1	7879	2	N	45	182	1			6	8	74
						50	9											

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 6	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	12186	-0-	-0-	-5856	-0-	-	16	1	11929	2	N	219	180	1			297
02	16296	X	12288	-0-	-0-	-4008	-0-	-	241	9	12109	2	N	150	372	1			75
03	16120	X	12560	-0-	-0-	-3560	-0-	-	14	1	12271	2	N	249	183	1			141
04	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	-0-	-	165	9	18335	2	N	144	51	1			234
05	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	-0-	-	15	1	16019	2	N	153	180	1			207
*06	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	-0-	-	274	9	22537	2	N	141	193	1	17	8	138
									15	1									
									158	9									
									16	1									
									168	9									
									15	1									
									155	9									
BLACK STONE 'T'						WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL.	DATE	03/14/2018	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	5320	-	5336
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'S'						WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL.	DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	14314	-	14324
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'X'						WELL #:	1	RRCID ->	281600	COMPL.	DATE	09/27/2015	TOTAL	DEPTH	16478	PERF.	14002	-	14010
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					202
EPSTEIN						WELL #:	8H	RRCID ->	281607	COMPL.	DATE	02/05/2016	TOTAL	DEPTH	12913	PERF.	13270	-	18754
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	-	31	1	3775	2	N	161	60	1			267
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	-	177	9	3514	2	N	146	59	1			354
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	-	28	1	3611	2	N	212	350	1			216
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	-	161	9	2889	2	N	154	62	1			308
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-	31	1	2329	2	N	126					434
*06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	-	30	1	4896	2	N	246	304	1	120	8	256
									271	9									

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467															
EPSTEIN			WELL #: 9H			RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE							AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPSTEIN			WELL #: 5H			RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	9703 X	3999	-0-	-5704	-0-	1047 28 9	1	2924 2	N		25						324	
02	9128 X	7374	-0-	-1754	-0-	945 79 9	1	6350 2	N		72						396	
03	10106 X	8865	-0-	-1241	-0-	1047 77 9	1	7741 2	N		70	182 1					284	
04	9780 X	7418	-0-	-2362	-0-	1013 87 9	1	6318 2	N		79						363	
05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	1047 80 9	1	6829 2	N		73						436	
*06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	1013 51 9	1	6271 2	N		46	29 8					453	
WING			WELL #: 18			RRCID -> 284543			COMPL. DATE 04/01/2018			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886						
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1857 2 9	1	35 2	N		2	2 8					40	
02	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	1677 1			N		-0-						40	
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 1			N		-0-						40	
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 1			N		-0-						40	
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857 1			N		-0-						40	
06	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 1			N		-0-						40	
WING			WELL #: 17			RRCID -> 285546			COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440						
01	42811 X	40622	-0-	-2189	-0-	946 387 9	1	39289 2	N		352	361 1		16 8			235	
02	37745 X	37745	-0-	-0-	-0-	854 322 9	1	36569 2	N		293	361 1					167	
03	41230 X	39952	-0-	-1278	-0-	946 377 9	1	38629 2	N		343	388 1		22 8			100	
04	39900 X	39209	-0-	-691	-0-	915 344 9	1	37950 2	N		313	178 1		15 8			220	
05	41788 X	40914	-0-	-874	-0-	946 347 9	1	39621 2	N		315	388 1		15 8			132	
*06	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	915 530 9	1	57359 2	N		482	396 1		129 8			89	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784														
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
01	8897 X	7595	-0-	-1302	-0-	463 1	6739 2	N	357	364 1				120
02	8036 X	6286	-0-	-1750	-0-	393 9	5547 2	N	291	309 1				102
03	7533 X	7127	-0-	-406	-0-	419 1	6312 2	N	320	359 1				63
04	7350 X	6131	-0-	-1219	-0-	320 9	5369 2	N	285	176 1				172
05	7595 X	5942	-0-	-1653	-0-	463 1	5178 2	N	274	358 1				88
06	7350 X	5921	-0-	-1429	-0-	301 9	5135 2	N	306	334 1				60
						449 1								
						337 9								
WING														
WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008														
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1451 1	74 2	N	-0-					82
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1310 1	51 2	N	-0-					82
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1451 1	50 2	N	-0-					82
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1404 1	98 2	N	-0-					82
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1451 1	49 2	N	-0-					82
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1404 1	74 2	N	-0-					82
EPSTEIN														
WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790														
01	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	958 1	7 9	N	6					125
02	2240 X	865	-0-	-1375	-0-	865 1		N	-0-					125
03	2480 X	970	-0-	-1510	-0-	958 1	12 2	N	-0-					125
04	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	927 1	1140 2	N	25					150
						28 9								
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	958 1	1779 2	N	69					219
						76 9								
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	927 1	737 2	N	5					224
						6 9								
BLACK STONE "G"														
WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872														
01	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	463 1	3804 2	N	215	185 1				105
						237 9								
02	4536 X	3738	-0-	-798	-0-	419 1	3117 2	N	184	237 1				52
						202 9								
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	463 1	3753 2	N	145	160 1				37
						160 9								
04	4350 X	3982	-0-	-368	-0-	449 1	3339 2	N	176	179 1				34
						194 9								
05	4495 X	3906	-0-	-589	-0-	463 1	3239 2	N	185	174 1				45
						204 9								
06	4350 X	3022	-0-	-1328	-0-	448 1	2423 2	N	137	152 1				30
						151 9								

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING 'N'			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK					
							RRCID ->	289139	COMPL.	DATE 02/18/2019	TOTAL	DEPTH	12133	PERF.11390	- 11430				
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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		-0-	549	1	854	2	N	-0-					31
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-		-0-	496	1	790	2	N	-0-					31
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-		-0-	549	1	777	2	N	21					52
									23	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		-0-	531	1	820	2	N	-0-					52
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-		-0-	549	1	829	2	N	-0-					52
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		-0-	531	1	1252	2	N	-0-					52
NEW MENARD CREEK GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	289213	COMPL.	DATE 07/09/2019	TOTAL	DEPTH	15012	PERF.13392	- 13488			
01	6076	X	4022	-0-	-2054	-0-		-0-	341	1	3681	2	N	-0-					50
02	5404	X	4887	-0-	-517	-0-		-0-	308	1	4579	2	N	-0-					50
03	5983	X	5625	-0-	-358	-0-		-0-	341	1	5284	2	N	-0-					50
04	5790	X	5388	-0-	-402	-0-		-0-	330	1	5058	2	N	-0-					50
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-		-0-	341	1	5352	2	N	-0-					50
*06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-		-0-	330	1	6977	2	N	28		13	8		65
									31	9									
EPSTEIN						WELL #:	13	RRCID ->	289447	COMPL.	DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH	13767	PERF.13512	- 13550			
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-		-0-	843	1	6999	2	N	168					250
									185	9									
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-		-0-	762	1	6399	2	N	108		178	1		180
									119	9									
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-		-0-	843	1	6573	2	N	151		179	1		152
									166	9									
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-		-0-	816	1	5351	2	N	116		123	1		145
									128	9									
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-		-0-	843	1	7214	2	N	132					277
									145	9									
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-		-0-	816	1	10631	2	N	87		182	1		182
									96	9									
WOLF PASTURE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	289501	COMPL.	DATE 04/11/2019	TOTAL	DEPTH	15576	PERF. N/A				
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
EPSTEIN						WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL.	DATE 04/28/2019	TOTAL	DEPTH	14195	PERF.13624	- 14182			
01	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1	11802	2	N	454		292	1		304
									499	9									
02	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-		-0-	56	1	10926	2	N	71		209	1		166
									78	9									
03	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1	11449	2	N	278		262	1		182
									306	9									
04	11970	X	11012	-0-	-958	-0-		-0-	60	1	10697	2	N	232		210	1		204
									255	9									
05	12369	X	10701	-0-	-1668	-0-		-0-	62	1	10413	2	N	205		180	1		229
									226	9									
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-		-0-	60	1	18205	2	N	180		230	1		179
									198	9									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	220	-0-	-90	-0-		31 1	163 2	N	24			84
							26 9						
02	196 X	117	-0-	-79	-0-		28 1	53 2	N	33	30 1		87
							36 9						
03	248 X	174	-0-	-74	-0-		31 1	68 2	N	68	83 1		72
							75 9						
04	240 X	149	-0-	-91	-0-		30 1	84 2	N	32	31 1		73
							35 9						
05	248 X	211	-0-	-37	-0-		31 1	160 2	N	18			91
							20 9						
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-		30 1	391 9	N	355	232 1		214
FORZA OPERATING, LLC		278837											
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640					
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023													
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496					
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	10 1	11 9	N		10			156
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10 1	6 9	N		5			161
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10 1	3 9	N		3			164
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10 1	3 9	N		3			167
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	N		2			169
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N		NO RPT			169
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526					
01	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50 1		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50 1		N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	300	50 1		N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	350	50 1		N		-0-			-0-
05	400 X	50	-0-	-350	-0-	50 1		N		-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N		-0-			-0-
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//			601854													
BLACKWOOD			WELL #:			1	RRCID -> 212502			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BP "C"			WELL #:			1	RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #:			2	RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9	N	2							174	
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	106	2	2 9	N	2							176	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2 9	N	2							178	
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2 9	N	2							180	
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-							180	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT							180	
BP 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACK STONE "C"			WELL #:			1	RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
BLACK STONE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854											
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3		133
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2		135
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2		137
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		137
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		137
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		137
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206					
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2		132
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	4	2	9	N	2		134
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		136
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		138
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		140
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		140
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2		84
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2		86
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2		88
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		90
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3		93
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		93
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302					
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10		48
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	5		53
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	2	50	9	Y	45		98
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	9	Y	22		120
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	9	Y	110	182 1	48
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		48
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2		22
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2		24
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2		26
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	Y	2		28
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	Y	2		30
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT		30
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5		122
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	4	3	9	N	3		125
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3		128
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	N	3		131
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	N	2		133
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		133

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854											
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2		125
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	N	2		127
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		129
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		131
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		133
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		133

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2		121
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-		123
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-		123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		123

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168					
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2		90
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3		93
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		93
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2		95
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2		97
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		97

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2		137
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-		137
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-		137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754					
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-		89
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2		91
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		91
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-		91
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		93
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		93

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2		114
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3		117
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2		119
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		121
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2		123
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		123

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5		155
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	10	4	6	9	N	5		160
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2		162
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	N	2		164
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2		166
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		166

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT./// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT./// 601854														
WIGGINS				WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850						
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					112
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					114
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					116
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					118
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					121
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT					121
CREEL				WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680		PERF.10040 - 10064						
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					175
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					180
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					185
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	10	4	6	9	N	5					190
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3					193
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					193
BLACK STONE 'U'				WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229		PERF.10764 - 10804						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9157 - 9164						
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					108
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					108
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					110
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					110
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					110
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					Y	NO RPT					110
MAYFIELD				WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668						
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					82
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					84
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					84
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					86
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	1			N	-0-					86
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT					86
SENTINEL				WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724						
01	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	-0-	1659	2	121	9	N	110	155	1			162
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2	135	9	N	123	171	1			114
03	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	-0-	1584	2	160	9	N	145	184	1			75
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	-0-	1367	2	77	9	N	70					145
05	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	-0-	1334	2	61	9	N	55	181	1			19
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854							
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					172
02	44	N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
04	35	N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1			174
05	62	N	-0-	-0-	-50	-0-	10	1	2	9	176
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					176
PRIME OPERATING COMPANY		WELL #:		677770	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464		
WING				16							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2025											
VENTEX OPERATING CORP.		WELL #:		884527	RRCID -> 299109		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 14746 PERF.14290 - 14310		
RAPTOR				1							
01	0		15108	-0-	15108	15108	14010	3	1098	9	259
02	31649	X	16541	-0-	-15108	-0-	15901	3	640	9	118
03	48174	X	12051	-0-	-36123	-0-	11619	3	432	9	150
04	46620	X	11862	-0-	-34758	-0-	11474	3	388	9	182
05	48174	X	17851	-0-	-30323	-0-	15150	3	2701	9	296
06	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					296
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		WELL #:		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484							
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245		
GROTTE OL				1H							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025											
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		WELL #:		161634	RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079		
WOLFF, DAVID				3							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.//													46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544							
HAHN-ASHORN													WELL #:	1RE	RRCID -> 128897	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11568	- 14826	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
REDBUD E & P, INC.													696678							
VAJDAK													WELL #:	1H	RRCID -> 158014	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH 16384	PERF.11277	- 16384	
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2				N		-0-						-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N		-0-						-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N		-0-						-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2				N		-0-						-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				N		-0-						-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N		-0-						-0-
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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
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	
01	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1				N		-0-						25
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-						N		-0-						25
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N		157		182	1			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						N		-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
DRASTATA													WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	- 12848	
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1		48	3	N		-0-						-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N		-0-						-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-						-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N		-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
WENDEL													WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	- 12786	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1		12	3	N		-0-						17
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N		-0-						17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-						17
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N		-0-						17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						17

JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418					
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	
01	3317 X	2480	-0-	-837	-0-		119	1	2361	3	N	-0-						38	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-						N	-0-						38	
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	-0-						38	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						N	-0-						38	
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-						38	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-						38	

RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644					
01	3379 X	2494	-0-	-885	-0-		119	1	2373	3	N	2						222	
							2	9											
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-						N	-0-						222	
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						N	-0-						222	
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	-0-						222	
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-						222	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-						222	

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477															
NOHAVITZA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL	DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
GREER				WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL	DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928					
01	372 N	130	-0-	-242	-0-		6	1	124	3	N	-0-						42	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-						42	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						42	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42	

FRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL	DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-						33	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						33	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						33	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-						33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33	

RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11922 - 11946					
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-						63	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						63	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						63	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
SUPAK		WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.11930 - 11946	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	17
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	17
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17
KUBALA		WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490	
								PERF.11926 - 11990	
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	51 26 9	1008 3 N	122
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-		N	122
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	122
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025	
								PERF.11770 - 11890	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118	
								PERF.11874 - 12000	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	71
KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF.11830 - 11872	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

KAINER (FRIO 3700)			48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
AMRWR, LLC			102699																
KAINER, JOHN E.			WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3719 - 3723								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFCU (I-A)			WELL #: 6405 H			RRCID -> 060543			COMPL. DATE 12/23/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #: 5404 H			RRCID -> 064735			COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426						
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 5402			RRCID -> 070377			COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	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						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 5304 F			RRCID -> 074140			COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 3305			RRCID -> 074996			COMPL. DATE 10/20/1977			TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 -	6408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 -	7051		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6430 -	6480		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 -	6255		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH	10898	PERF. 6498 -	6522		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-C)			WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 -	6548		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6210 - 6230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8202 D	RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		5208	RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13364					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283		
M	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH		7473	PERF. 6280 -		6290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH		7335	PERF. 6448 -		6500		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH		10095	PERF. 6240 -		7005		
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (III-A)			WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 -	6953	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 -	6404	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 -	6474	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 -	7220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 -	6566	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU 9401(III -A)		WELL #:		9401	RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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		
01	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	108	1	3502	2	Y	-0-		47
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	98	1	3059	2	Y	20		67
							22	9						
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	124	1	3921	2	Y	18		85
							20	9						
04	3690	X	3665	-0-	-25	-0-	111	1	3541	2	Y	12	74 1	23
							13	9						
*05	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	113	1	3377	2	Y	11	17 1	17
							12	9						
06	3900	X	3259	-0-	-641	-0-	112	1	3135	2	Y	11		28
							12	9						

KGFCU				WELL #:	5103	RRCID ->	145244	COMPL.	DATE	01/05/1993	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7858	-	7866
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

KGFCU				WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922	
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	51	1	1643	2	Y	-0-			2
02	1568	N	1483	-0-	-85	-0-	46	1	1435	2	Y	-2			4
							2	9							
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	63	1	2010	2	Y	2			6
							2	9							
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-			6
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	58	1	1731	2	Y	-4	9	1	1
							4	9							
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-			1

[illegible]

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858						
NUNAN		WELL #:		1	RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050	
M	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
01	6510 X	4002	-0-	-2508	-0-	3970 2	32 9	N	29	138
02	3976 X	1742	-0-	-2234	-0-	1707 2	35 9	N	32	170
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3896 2	39 9	N	35	205
04	5970 X	4083	-0-	-1887	-0-	4042 2	41 9	N	37	242
05	6169 X	2983	-0-	-3186	-0-	2959 2	24 9	N	22	264
06	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT	264
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	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->		108158	COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6446 - 6459		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->		119789	COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->		244035	COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 7266		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->		072377	COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->		076775	COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH	7269	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->		081264	COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6618 - 6636		
01	8767 R	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	8486	2	Y	18	47 1	20
							20	9						
02	7678 R	7678	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	7412	2	Y	25		45
							28	9						
03	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	8834	2	Y	17		62
							19	9						
04	9707 R	9707	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	9402	2	Y	8		70
							9	9						
*05	9736 R	9736	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	9393	2	Y	27	45 1	52
							30	9						
06	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	8720	2	Y	31		83
							34	9						

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 -	6750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 -	6747			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 -	6631			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 -	6639			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 -	10307			
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	100	1	3233	2	Y	58	102	1			44
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	64	9	2824	2	Y	38					82
03	3441 X	936	-0-	-2505	-0-	91	1	894	2	Y	13	8	1			87
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	42	9			Y	-0-					84
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	28	1			Y	-0-					84
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	14	9			Y	-0-					84

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KGFU 1			WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFU 1			WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374								
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2748	2	Y	7	15	1					7
							8	9											
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	68	1	2118	2	Y	7							14
							8	9											
03	2697	X	1776	-0-	-921	-0-	54	1	1720	2	Y	2							16
							2	9											
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	85	1	2718	2	Y	2							18
							2	9											
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	8	13	1					13
							9	9											
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2661	2	Y	5							18
							6	9											
KGFU 1			WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266								
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	Y	5	8	1					4
							6	9											
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	4							8
							4	9											
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	1							9
							1	9											
*04	450	N	239	-0-	-211	-0-	7	1	232	2	Y	-0-							9
*05	434	N	182	-0-	-252	-0-	6	1	176	2	Y	-0-							9
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	11	1	307	2	Y	3							12
							3	9											
KGFU 1			WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258								
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	51	1	1670	2	Y	45	17	1					50
							50	9											
02	1596	N	1484	-0-	-112	-0-	45	1	1388	2	Y	46	74	1					22
							51	9											
03	1829	N	741	-0-	-1088	-0-	23	1	716	2	Y	2	20	1					4
							2	9											
04	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	39	1	1250	2	Y	8							12
							9	9											
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	9	9	1					12
							10	9											
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y	19	21	1					10
							21	9											

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 43		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
				RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	3	1			1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-	4	3	1		2
						4	9									
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	2	Y	-0-		2	1		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443				
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	Y	6	16	1			5
						7	9									
02	756 N	664	-0-	-92	-0-	21	1	640	2	Y	3					8
						3	9									
03	899 N	21	-0-	-878	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					8
04	900 N	175	-0-	-725	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					8
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	20	1	603	2	Y	-0-					8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					8
KGFU 2				WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFU 2				WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230				
01	14B2 EXT	696	-0-	696	2720	21	1	673	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	T. A.	483	-0-	483	3203	15	1	467	2	Y	1					2
						1	9									
03	3100 N	682	-0-	-2418	785	21	1	659	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
04	1236 N	451	-0-	-785	-0-	14	1	436	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	568	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	19	1	527	2	Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206				
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	92	1	2990	2	Y	2					3
						2	9									
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84	1	2612	2	Y	8	3	1			8
						9	9									
03	930 X	130	-0-	-800	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	7	1			1
04	2970 X	604	-0-	-2366	-0-	18	1	585	2	Y	1					2
						1	9									
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #:		W 67	RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #:		W 66	RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292			
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			1
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	18	1	565	2	Y	-0-			1
03	713 N	302	-0-	-411	-0-	9	1	292	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	2			3
						2	9							
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-	1	1	2
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

KGFU 2		WELL #:		W 65	RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146			
01	3100 N	3194	-0-	94	94	95	1	3098	2	Y	1			3
						1	9							
02	2800 N	2799	-0-	-1	93	87	1	2706	2	Y	5			8
						6	9							
03	4252 X	4159	-0-	-93	-0-	127	1	4020	2	Y	11	7	1	12
						12	9							
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	114	1	3630	2	Y	9	9	1	12
						10	9							
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	115	1	3462	2	Y	9	18	1	3
						10	9							
*06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	112	1	3152	2	Y	6	8	1	1
						7	9							

KGFU 1		WELL #:		W 40	RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445			
01	7564 X	5037	-0-	-2527	-0-	145	1	4714	2	Y	162	176	1	180
						178	9							
02	6580 X	4900	-0-	-1680	-0-	148	1	4609	2	Y	130	175	1	135
						143	9							
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	242	1	7660	2	Y	225	178	1	182
						248	9							
04	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	273	1	8675	2	Y	172	178	1	176
						189	9							
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	260	1	7801	2	Y	135	174	1	137
						149	9							
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	182	1	5120	2	Y	111	174	1	74
						122	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 68		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
				RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL		DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	22	1	718	2	Y	-0-	17	1			3
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	18	1	545	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
03	682 N	313	-0-	-369	-0-	10	1	303	2	Y	-0-	2	1			1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	Y	5					6
						6	9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	Y	-0-	2	1			1
KGFU 1				WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
01	899 N	897	-0-	-2	-0-	27	1	862	2	Y	7	12	1			9
						8	9									
02	1036 N	718	-0-	-318	-0-	22	1	685	2	Y	10	13	1			6
						11	9									
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	11	1	350	2	Y	-0-	4	1			2
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1121	2	Y	5					7
						6	9									
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	2	Y	1	4	1			4
						1	9									
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
KGFU 1				WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL		DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL		DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL		DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-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 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10206 - 10212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	9	1	282	2
						4	9		
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	12	1	395	2
						7	9		
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	10	1	306	2
						10	9		
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	9	1	284	2
						2	9		
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	9	1	263	2

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725	
								PERF.10342 - 10372	
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	864	2
						6	9		
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	28	1	871	2
						6	9		
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	22	1	708	2
						3	9		
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	2
						4	9		
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2
						1	9		
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2
						3	9		

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10370 - 10390	
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	24	1	795	2
						13	9		
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	16	1	496	2
						7	9		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2
						2	9		
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	18	1	564	2
						6	9		
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2
						6	9		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2
						3	9		

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10075 - 10274	
01	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	68	1	2209	2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1929	2
						4	9		
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	69	1	2200	2
						1	9		
04	2190 N	1733	-0-	-457	-0-	53	1	1677	2
						3	9		
*05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	65	1	1958	2
						4	9		
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	65	1	1818	2

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10330 - 10380	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF.10186 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	41 1	1347 2	Y	1
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	39 1	1198 2	Y	4
03	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	3 9	989 2	Y	3
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	31 1	1434 2	Y	4
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	2 9	1376 2	Y	1
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	45 1	1304 2	Y	-0-
						3 9			

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10318	
01	1953 N	1292	-0-	-661	-0-	37 1	1202 2	Y	71
02	1708 N	945	-0-	-763	-0-	53 9	882 2	Y	103
03	651 N	453	-0-	-198	-0-	28 1	410 2	Y	35
04	1260 N	789	-0-	-471	-0-	35 9	730 2	Y	68
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-	13 1	337 2	Y	81
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30 9	922 2	Y	45
						23 1			
						36 9			
						11 1			
						14 9			
						33 1			
						34 9			

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF.10224 - 10244	
01	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	30 1	978 2	Y	7
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	7 9	706 2	Y	4
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	23 1	484 2	Y	2
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	7 9	80 2	Y	1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	1 9		Y	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	3 1		Y	-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	1
						1 9			
						3 1	80 2	Y	1
						1 9			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3204	-0-	-175	-0-	95 1	3098 2	Y	10	36 1	23	
02	2996 X	2807	-0-	-189	-0-	11 9	2706 2	Y	13		36	
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	87 1	3790 2	Y	54	26 1	64	
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	14 9	3422 2	Y	17		81	
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	120 1	3264 2	Y	10		91	
06	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	59 9	3030 2	Y	10	72 1	29	
						108 1						
						11 9						
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327		
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50 1	1616 2	Y	19	22 1	23	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 9	1370 2	Y	12	27 1	8	
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	44 1	1849 2	Y	13	12 1	9	
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	13 9	1656 2	Y	31		40	
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58 1	1652 2	Y	20	36 1	24	
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	14 9	1670 2	Y	8	27 1	5	
						52 1						
						34 9						
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL		DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL		DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL		DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268					
01	2170 N	2095	-0-	-75	-0-		62	1	2020	2	Y	12	6	1	15
							13	9							
02	2072 N	1682	-0-	-390	-0-		52	1	1612	2	Y	16	21	1	10
							18	9							
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		83	1	2636	2	Y	15	14	1	11
							17	9							
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		75	1	2381	2	Y	4			15
							4	9							
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		74	1	2234	2	Y	-0-	9	1	6
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-		72	1	2023	2	Y	8	9	1	5
							9	9							
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL		DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724					
01	1922 X	134	-0-	-1788	-0-		4	1	130	2	Y	-0-			39
02	560 X	161	-0-	-399	-0-		5	1	149	2	Y	6			45
							7	9							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		7	1	217	2	Y	9			54
							10	9							
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		13	1	399	2	Y	24	53	1	25
							26	9							
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		10	1	307	2	Y	3			28
							3	9							
06	240 N	219	-0-	-21	-0-		7	1	203	2	Y	8			36
							9	9							
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL		DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652					
01	2067 X	-0-	-0-	-2067	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	85	-0-	85	85		3	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85						Y	-0-			-0-
06	T. A.	28	-0-	28	113		1	1	27	2	Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL		DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 66		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
				RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254			
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	
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	203 1 29 9	6600 2	Y		26	45 1			44	
02	5936 X	5932	-0-	-4	-0-	184 1 35 9	5713 2	Y		32				76	
03	7595 X	7535	-0-	-60	-0-	229 1 37 9	7269 2	Y		34	55 1			55	
04	7350 X	6665	-0-	-685	-0-	203 1 10 9	6452 2	Y		9				64	
*05	7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	211 1 29 9	6329 2	Y		26	31 1			59	
06	7290 X	5989	-0-	-1301	-0-	206 1 6 9	5777 2	Y		5	45 1			19	
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	889 2	Y		1				30	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	638 2	Y		7				37	
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	803 2	Y		-0-				37	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	875 2	Y		1	35 1			3	
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	758 2	Y		2	4 1			1	
*06	810 N	722	-0-	-88	-0-	25 1 1 9	696 2	Y		1	2 1			-0-	
KGFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9964 - 10372	
01	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	80 1 13 9	2586 2	Y		12	9 1			16	
02	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	68 1 22 9	2112 2	Y		20	23 1			13	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	93 1 11 9	2934 2	Y		10	12 1			11	
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	83 1 13 9	2652 2	Y		12				23	
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	86 1 6 9	2581 2	Y		5	16 1			12	
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	90 1 9 9	2534 2	Y		8	15 1			5	
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114	
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	59 1 7 9	1913 2	Y		6	12 1			10	
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	52 1 12 9	1603 2	Y		11	13 1			8	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	75 1 17 9	2373 2	Y		15	12 1			11	
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	66 1 4 9	2091 2	Y		4				15	
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	68 1	2032 2	Y		-0-	10 1			5	
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	70 1 9 9	1963 2	Y		8	8 1			5	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 65		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
				RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2465	-0-		-201	-0-	73 1	2371 2	Y		19	14 1		23
02	2464 N	2447	-0-		-17	-0-	21 9	2353 2	Y		16	27 1		12
03	3100 N	3141	-0-		41	41	76 1	3039 2	Y		5	7 1		10
04	2400 N	1911	-0-		-489	-0-	18 9	1853 2	Y		-0-			10
05	2697 N	1593	-0-		-1104	-0-	96 1	1542 2	Y		-0-	7 1		3
06	2640 X	284	-0-		-2356	-0-	6 9	274 2	Y		-0-	3 1		-0-
KGFU 1				WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390		
01	1705 N	1549	-0-		-156	-0-	46 1	1482 2	Y		19	13 1		22
02	1601 N	1601	-0-		-0-	-0-	21 9	1534 2	Y		16	28 1		10
03	2016 N	2016	-0-		-0-	-0-	49 1	1945 2	Y		9	11 1		8
04	1844 N	1844	-0-		-0-	-0-	18 9	1777 2	Y		10			18
05	2012 N	2012	-0-		-0-	-0-	61 1	1943 2	Y		4	12 1		10
06	2254 N	2254	-0-		-0-	-0-	10 9	2160 2	Y		15	17 1		8
LINDOW OIL & GAS, LLC CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				501267 WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			76
MURRY				WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MURRY				WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4) ORX RESOURCES, L.L.C. THREADGILL				49468 750 627136 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH		9703 PERF. 9647 - 9684		CNTY: NEWTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	3038 #	1872	-0-	-1166	-0-		1854	2		18	9	N	16						58	
02	2296 #	1028	-0-	-1268	-0-		1011	2		17	9	N	15						73	
03	1674 #	947	-0-	-727	-0-		917	2		30	9	N	27						100	
04	1800 #	1456	-0-	-344	-0-		1423	2		33	9	N	30						130	
05	1860 #	1448	-0-	-412	-0-		1413	2		35	9	N	32						162	
06	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-		2353	2		42	9	N	38						200	
KURTEN (GEORGETOWN) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LAURA-NICHOLE				50424 600 070370 WELL #:		ASSOCIATED 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9718 - 13745		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
01	341 N	326	-0-	-15	-0-		326	2				N	-0-						35	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2				N	-0-						35	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2				N	-0-						35	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2				N	-0-						35	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2				N	-0-						35	
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2				N	-0-						35	
HOLLEY OIL COMPANY, LLC FRANZE, R. F.				393200 WELL #:		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH		8735 PERF. 8468 - 10280								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC COLLEGE HILLS UNIT				521544 WELL #:		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH		14500 PERF. 9668 - 14180								
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1343	2		112	9	N	102	184	1		8	8	80	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1355	2		43	9	N	39						119	
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1307	2		45	9	N	41	6	8				154	
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1350	2		53	9	N	48	4	8				198	
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1383	2		69	9	N	63	179	1		4	8	78	
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1177	2		66	9	N	60	3	8				135	
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH		12692 PERF.10335 - 12692						
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2				N	-0-						58	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2				N	-0-						58	
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2				N	-0-						58	
04	360 N	340	-0-	-20	-0-		340	2				N	-0-						58	
05	372 N	286	-0-	-86	-0-		286	2				N	-0-						58	
06	360 N	317	-0-	-43	-0-		317	2				N	-0-						58	
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #:		1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH		14078 PERF.10478 - 14989						
01	589 N	552	-0-	-37	-0-		521	2		31	9	N	28	171	1				36	
02	504 N	493	-0-	-11	-0-		465	2		28	9	N	25						61	
03	558 N	547	-0-	-11	-0-		515	2		32	9	N	29						90	
04	540 N	539	-0-	-1	-0-		508	2		31	9	N	28						118	
05	558 N	520	-0-	-38	-0-		514	2		6	9	N	5						123	
06	540 N	455	-0-	-85	-0-		452	2		3	9	N	3						122	

KURTEN (GEORGETOWN)														CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARROLL - PETERS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				42
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-				42
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				42
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				42
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				42
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				42
STEEPHOLLOW UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEEDON, J. E. UNIT															
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOEN, OLIVER F. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862															
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	N	6	5	8		159
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1				160
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2				162
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	149	2	2	9	N	2				164
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				164
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				164
FRANUS GT UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688															
01	3193 X	1758	-0-	-1435	-0-	556	1	1145	2	N	52				200
						57	9								
02	2296 X	2208	-0-	-88	-0-	391	1	1815	2	N	2				202
						2	9								
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	713	1	3096	2	N	11	11	8		202
						12	9								
04	2940 X	890	-0-	-2050	-0-	184	1	703	2	N	3	3	8		202
						3	9								
05	3038 X	506	-0-	-2532	-0-	506	2			N	-0-				202
06	3480 X	577	-0-	-2903	-0-	577	2			N	-0-				202
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
RASCO, G.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052															
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				11

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC RASCO, G. D. & ANNIE													//CONT.// 50424 800 100365 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 128000			CAPACITY COMPL. DATE 08/11/1988			CNTY: MADISON TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066		
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								
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	N	11					58								
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10					68								
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1478	2	24	9	N	22					90								
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10					100								
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12					112								
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	N	20					132								
RASCO, G. D. & ANNIE													WELL #: 3			RRCID -> 165234			COMPL. DATE 08/02/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106		
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	N	10					134								
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					147								
03	1674 N	1236	-0-	-438	-0-	1192	2	44	9	N	40	177	1			10								
04	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1106	2	6	9	N	5					15								
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1197	2	9	9	N	8					23								
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1158	2	13	9	N	12					35								
RASCO, G. D.													WELL #: 4			RRCID -> 197648			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065		
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					212								
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3					215								
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15	177	1			53								
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					55								
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					63								
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5					68								
FAULCONER ENERGY, LLC WIESE GAS UNIT													263648 WELL #: 1			RRCID -> 101683			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183		
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	453	1	1726	2	N	16					38								
						18	9																	
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	417	1	1554	2	N	14					52								
						15	9																	
03	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	498	1	1956	2	N	31					83								
						34	9																	
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	462	1	1829	2	N	13					96								
						14	9																	
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	485	1	1906	2	N	11					107								
						12	9																	
06	2400 N	2190	-0-	-210	-0-	442	1	1741	2	N	6					113								
						7	9																	
TOOMEY													WELL #: 1			RRCID -> 114550			COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132		
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	477	1	1820	2	N	-0-					-0-								
02	1988 N	1731	-0-	-257	-0-	366	1	1365	2	N	-0-					-0-								
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	432	1	1696	2	N	-0-					-0-								
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	438	1	1737	2	N	-0-					-0-								
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	445	1	1745	2	N	-0-					-0-								
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	458	1	1806	2	N	-0-					-0-								

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									
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	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015		PERF. 8482 - 8988									
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	392	2	Y	18						132	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	430	2	Y	40	20	1				152	
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	168	1	300	2	Y	38						190	
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	44	9	238	2	Y	24	7	1				207	
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	-0-	109	1	179	2	Y	29	169	1				67	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	42	9			Y	42						109	
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY											
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171																	
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10868 - 11096									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										//CONT.//		208171							
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998	
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			
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	445 39	1 9	429	2	Y	35	34	1			5			
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	544 36	1 9	521	2	Y	33	30	1			8			
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	336 34	1 9	317	2	Y	31	33	1			6			
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	280 40	1 9	265	2	Y	36	38	1			4			
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	337 36	1 9	357	2	Y	33	32	1			5			
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	322 28	1 9	324	2	Y	25	28	1			2			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11168 - 11196	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 3565 - 3585	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
KING, R. V.										WELL #: 1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11440 - 11514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	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-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171											
KAYSER										WELL #:		1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11670 - 11680	
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		46		RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10214 - 11088	
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11012 - 11568	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	25	-0-	25	25	25	10	1	11	2	Y	4	4	1				-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		29		RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:		43		RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596	
01	14B2	EXT	45	-0-	45	45	23	1	22	2	Y	-0-	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	-0-					-0-			
03	45 N	-0-	-0-	-45	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50										RRCID -> 160738	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10960	- 11810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53										RRCID -> 161718	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10983	- 11752		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11122	- 11770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62										RRCID -> 166327	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9938	- 10325		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60										RRCID -> 166575	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 12080	PERF.11112	- 11896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74										RRCID -> 169514	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 12106	PERF.10607	- 10932		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 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
01	3855 X	3411	-0-	-444	-0-	1713 47 9	1	1651	2	Y	43	42	1	5
02	2016 X	1830	-0-	-186	-0-	916 36 9	1	878	2	Y	33	30	1	8
03	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	1114 34 9	1	1050	2	Y	31	33	1	6
04	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	1013 40 9	1	956	2	Y	36	38	1	4
05	2542 X	2240	-0-	-302	-0-	1065 46 9	1	1129	2	Y	42	41	1	5
06	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	1109 24 9	1	1115	2	Y	22	25	1	2
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	24	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	236	-0-	236	286	118	1	118	2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	24	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) DAYLIGHT PETROLEUM LLC KING, R. V. GU "B"				51421 937 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #:	4	RRCID -> 175099	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL	DEPTH 14520	PERF.13434 - 13648			
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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	567 1 30 9	546 2	N	27	5 1			35
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	412 1 24 9	395 2	N	22				57
03	1271 N	1017	-0-	-254	-0-	509 1 28 9	480 2	N	25				82
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	456 1 19 9	430 2	N	17				99
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	517 1 28 9	548 2	N	25	5 1			119
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	523 1 23 9	526 2	N	21				140
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	92	RRCID -> 179039	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL	DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303			
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	16 1	16 2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	43	-0-	43	75	22 1	21 2	Y	-0-				-0-
03	75 N	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	10 1	9 2	Y	-0-				-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	12 1	13 2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 180716	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL	DEPTH 14960	PERF.13726 - 13781			
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	3340 1 72 9	3221 2	Y	65	61 1			7
02	4900 X	4561	-0-	-339	-0-	2305 1 48 9	2208 2	Y	44	44 1			7
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	2797 1 45 9	2637 2	Y	41	40 1			8
04	5280 X	5273	-0-	-7	-0-	2692 1 42 9	2539 2	Y	38	39 1			7
05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	2777 1 85 9	2945 2	Y	77	77 1			7
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2819 1 67 9	2835 2	Y	61	63 1			5
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	84	RRCID -> 181166	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL	DEPTH 14399	PERF.13194 - 14163			
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	1663 1 19 9	1604 2	Y	17	17 1			-0-
02	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	1466 1	1404 2	Y	-0-				-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1778 1	1676 2	Y	-0-				-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1685 1 20 9	1589 2	Y	18	15 1			3
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1766 1 43 9	1873 2	Y	39	39 1			3
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1761 1	1771 2	Y	-0-	3 1			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	10	-0-	10	10	5	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2354	1	2652	2	N	75				227
						83	9								
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1712	1	4381	2	N	112	197	1		142
						123	9								
03	3100 N	6462	-0-	3362	3362	1698	1	4667	2	N	88	178	1		52
						97	9								
04	10009 X	6647	-0-	-3362	-0-	1839	1	4676	2	N	120	48	1		124
						132	9								
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	2044	1	4842	2	N	76				200
						84	9								
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1866	1	4150	2	N	49	171	1		78
						54	9								
BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	580	1	653	2	N	3				147
						3	9								
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	333	1	853	2	N	38	30	1		155
						42	9								
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	938	2	N	9				164
						10	9								
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	330	1	840	2	N	23	15	1		172
						25	9								
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	299	1	709	2	N	5	152	1		25
						6	9								
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	204	1	454	2	N	5				30
						6	9								
BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	16	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		20		20	20		6	1	14	2	Y	-0-			-0-
KING, R. V. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639			
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1016	1	1144	2	Y	25				244
						28	9								
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	568	1	1454	2	Y	77	45	1		276
						85	9								
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	514	1	1412	2	Y	40				316
						44	9								
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	526	1	1336	2	Y	54	23	1		347
						59	9								
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1098	2	Y	33	170	1		210
						36	9								
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	37				247
						41	9								

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3384 - 3519
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/18/2025								

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096					
JACKSON HEIRS			WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9367 - 9370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009								
LANE CITY			51859 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
GEMINI			WELL #: 2	RRCID -> 286733	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5655 - 5659
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)			51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
MOAIC OIL LLC			589978					
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #: 7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH	4195	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)			51940 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 4	RRCID -> 161877	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF. 10012 - 11230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)			51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 11678 - 11710
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SWEENEY				WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12786 - 12810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
OLIPDP II, LLC				100467										
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9788 - 9808	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	
01	28954 #	21676	-0-	-7278	-0-	248 1	21011 3	N	379	187 1				325
02	25088 #	14997	-0-	-10091	-0-	417 9	14538 3	N	214					539
03	26753 #	20536	-0-	-6217	-0-	224 1	19901 3	N	352	732 1				159
04	24570 #	18065	-0-	-6505	-0-	235 9	17691 3	N	122					281
05	23684 #	16835	-0-	-6849	-0-	248 1	16078 3	N	463	373 1				371
06	20970 #	16049	-0-	-4921	-0-	134 9	15610 3	N	181	378 1				174
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.				450261										
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	10888 - 10895	
01	0	31326	-0-	31326 B	2128703	31055 2	271 9	N	246	178 1				123
02	47236	28966	-0-	-18270 B	2110433	28701 2	265 9	N	241	334 1				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2110433										
03	0	31932	-0-	31932 B	2142365	31679 2	253 9	N	230	185 1				75
04	0	31304	-0-	31304 B	2173669	31047 2	257 9	N	234	181 1				128
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	2173669			N	NO RPT					128
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	2173669			N	NO RPT					128
JEWELS UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	296199	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11108 - 11124	
01	0	127545	-0-	127545 B	1038673	125327 2	2218 9	N	2016	1833 1				440
02	70280	126325	-0-	56045 B	1094718	124251 2	2074 9	N	1885	2003 1				322
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1094718										
03	0	155986	-0-	155986 B	1250704	153698 2	2288 9	N	2080	2195 1				207
04	0	132083	-0-	132083 B	1382787	130178 2	1905 9	N	1732	1622 1				317
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	1382787			N	NO RPT					317
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	1382787			N	NO RPT					317

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	179
ZARVONA ENERGY LLC		950523								
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	25
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	25
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	25
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	25
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	25
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY					
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			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT			44
SHALE OIL CO., INC.				768684									
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575											
LICK BRANCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9172 - 9177			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
01	196137	X	190060	-0-	-6077	-0-	935	1	183100	2	N	5477	5505	1	242
							6025	9							
02	176484	X	171882	-0-	-4602	-0-	857	1	165589	2	N	4942	4921	1	263
							5436	9							
03	195393	X	189118	-0-	-6275	-0-	952	1	182119	2	N	5497	5472	1	288
							6047	9							
04	189090	X	178807	-0-	-10283	-0-	917	1	172190	2	N	5182	5260	1	210
							5700	9							
05	191394	X	182689	-0-	-8705	-0-	951	1	176259	2	N	4981	5079	1	112
							5479	9							
06	184170	X	166611	-0-	-17559	-0-	894	1	160475	2	N	4765	4434	1	443
							5242	9							

GREEN				WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 14981		PERF.14120 - 14186			
01	149761	X	139485	-0-	-10276	-0-	687	1	134570	2	N	3844	3894	1	202
							4228	9							
02	133700	X	122690	-0-	-11010	-0-	612	1	118413	2	N	3332	3242	1	292
							3665	9							
03	144553	X	133703	-0-	-10850	-0-	674	1	129059	2	N	3609	3781	1	120
							3970	9							
04	138660	X	126988	-0-	-11672	-0-	652	1	122420	2	N	3560	3522	1	158
							3916	9							
05	141546	X	128165	-0-	-13381	-0-	669	1	124039	2	N	3143	3226	1	75
							3457	9							
06	135000	X	115861	-0-	-19139	-0-	622	1	111518	2	N	3383	3026	1	432
							3721	9							

LINNVILLE BAYOU (FRI0 7800)				53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC				856467											
LINNVILLE SWD				WELL #: 1		RRCID -> 255477		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2990			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454											
BELL, RUSSELL				WELL #: 1		RRCID -> 137436		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8082 - 8086			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)										53814 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.										844190									
LINNVILLE										WELL #:	RRCID -> 281420	COMPL. DATE 01/15/2016	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8394	-	8475			
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		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/05/2019									
LISSIE (MIOCENE 2440)										53915 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC										589978									
BROYLES, WALTER										WELL #:	2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624	PERF. 2325	-	2328		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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		
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	290	1	1675	3	N	-0-					82		
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					82		
03	868	N	276	-0-	-592	-0-	28	1	248	3	N	-0-					82		
04	840	N	101	-0-	-739	-0-	12	1	89	3	N	-0-					82		
05	868	N	532	-0-	-336	-0-	33	1	499	3	N	-0-					82		
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					82		
POOLE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 9516	-	9644	
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					83		
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					83		
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	86	1	756	3	N	-0-					83		
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	105	1	775	3	N	-0-					83		
05	1023	N	927	-0-	-96	-0-	57	1	870	3	N	-0-					83		
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					83		
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9659	-	9682		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33		
06	14B	DENY	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		
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-					45		
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					45		
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	3	N	-0-					45		
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	20	1	145	3	N	-0-					45		
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-					45		
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637	-	9672		
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		55	1	315	3	N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		19	1	170	3	N	-0-					-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-		19	1	139	3	N	-0-					-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-		15	1	236	3	N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536	-	9677		
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		602	1	3468	3	N	18					131
							20	9									
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-		2669	3	17	9	N	15					146
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		502	1	4390	3	N	19					165
							21	9									
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		630	1	4657	3	N	15					180
							17	9									
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		225	1	3437	3	N	-0-	151	1			29
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-						N	NO RPT					29
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635	-	9654		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		33	1	193	3	N	-0-					148
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			N	-0-					148
03	124 N	123	-0-	-1	-0-		13	1	110	3	N	-0-					148
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		39	1	287	3	N	-0-					148
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		18	1	275	3	N	-0-					148
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
WEISE BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026	-	7028		
01	14B2 EXT	143	-0-	143	343		21	1	122	3	N	-0-					-0-
02	481 X	138	-0-	-343	-0-		138	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	88	3	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		15	1	111	3	N	-0-					-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		11	1	161	3	N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720													
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625	-	6632		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019																	

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
OBLAEN RESOURCES LLC				617546													
BURGER-RHOADES		WELL #:		1	RRCID -> 288242		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6892	-	6916				
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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				
01	11408 #	-0-	-0-	-11408	-0-					N	49	142	1				32
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-					N	-0-						32
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-						32
04	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-						32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MOAIC OIL LLC				589978													
THOMAS		WELL #:		3	RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL	DEPTH 4356	PERF. 4086	-	4090				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL	DEPTH 9850	PERF. 9786	-	9798				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)														CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL																
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
LIVINGSTON (FRIO 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																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
LIVINGSTON (FRIO 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																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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																
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	474	3	177	9	N	161	180	1	152	374	
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	47	1	65	9	N	59			211		
03	1643 #	115	-0-	-1528	-0-	10	1	105	9	N	95			306		
04	1590 #	234	-0-	-1356	-0-	10	1	224	9	N	204		1	136		
05	651 #	161	-0-	-490	-0-	10	1	151	9	N	137			273		
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			273		
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																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

LIVINGSTON (1500)			54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #: 5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC			856467					
C.B. GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784	- 1792
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LIVINGSTON (2000)			54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC			856467					
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368	-	2372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)													54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-													WELL #:		13	RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
LOMITA (WILCOX 7400 SD)													54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
RANCHO CULLEN UNIT													WELL #:		2H	RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)													54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EOG RESOURCES, INC.													253162										
RVW TRUST UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 291723		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 8377 - 8385	
01	81406 #	35202	-0-	-0-	-46204	-0-	2	1	735	4	33793	3	N	611	542	1				278			
02	61208 #	19932	-0-	-0-	-41276	-0-	2	1	234	4	19335	3	N	328	373	1				233			
03	67766 #	14212	-0-	-0-	-53554	-0-	2	1	92	4	13884	3	N	213	381	1				65			
04	53239 R	53239	-0-	-0-	-0-	-0-	50699	3	2240	9	300	4	N	2036	1895	1				206			
05	54901 #	17629	-0-	-0-	-37272	-0-	2	1	1063	4	16051	3	N	466	571	1				101			
06	34080 #	-0-	-0-	-0-	-34080	-0-					513	9	N	-0-						101			
LONG POINT (FRIO)													54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.													039673										
GULF FEE													WELL #:		5	RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513	
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-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)													54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC													856467										
DONNER													WELL #:		2	RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301	
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-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (12000)														
OLIPDP II, LLC														
FUNCHESS														
WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
01	0	21031	-0-	21031	91950	20339	3	692	9	N	629	532	1	387
02	0	23510	-0-	23510	115460	22796	3	714	9	N	649	542	1	494
03	0	25948	-0-	25948	141408	25100	3	848	9	N	771	881	1	384
04	141408	23628	-0-	-117780	23628	22856	3	772	9	N	702	887	1	197
*05	43244	22425	-0-	-20819	2809	21634	3	791	9	N	719	525	1	391
06	24420	19057	-0-	-5363	-0-	18420	3	637	9	N	579	697	1	259
LOST FORK (YEGUA 6800)														
GARRISON LTD.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826														
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-			57
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-			57
03	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			57
04	DLQ G-10	6	-0-	6	7	6	2			Y	-0-			57
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

LOST FORK (YEGUA 6800) HOME PETROLEUM CORP. FENNER, K.				//CONT.// 55031 800 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6742 - 6776			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER-MORTON				WELL #: 1		RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712			
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		156	1	1230	2	N	-0-								148
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		168	1	1285	2	N	-0-								148
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		186	1	1660	2	N	40								188
								44	9												
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		168	1	1450	2	N	152	178	1						162
								167	9												
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-								162
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								162
LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON									
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																		
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7			RRCID -> 079429			COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290						N	NO RPT								-0-
06	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									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
06	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									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9654						N	NO RPT								142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON									
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																		
RASMUSSEN			WELL #: 2			RRCID -> 236470			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)					55122 138	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308											
HARFST COUEY					WELL #:	1	RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 4130	-	4135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)					55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
ROOMIE OIL CO.					727045											
ROOMIE-HUTCHINS					WELL #:	2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 3010	-	3172			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
					PLUGGED AND ABANDONED				01/24/2025							
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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																			
BROUSSARD TRUST WELL #: 45										RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971 - 8974		
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	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND CO.										WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEASANT, E. D.										WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
LOVELLS LAKE (FRI0 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
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-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1)										//CONT.//		55184 213		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON										
MILESTONE OPERATING, INC.										//CONT.//		567103																
LOVELL LAKE FRIO 1 GU										WELL #:		13		RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		C		COND		AMT		CODE		AMT		BALANCE	
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-																		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
LOVELL LAKE FRIO I G.U.										WELL #:		8		RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
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-																		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:		25		RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH		7745		PERF. N/A						
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-																		
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:		22		RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH		7833		PERF. N/A						
01	155	#	130	-0-	-25	B	-25	5	1	125	2	N	-0-															
02	140	#	136	-0-	-4	B	-29	5	1	131	2	N	-0-															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-29																		
03	155	#	183	-0-	28	B	-1	7	1	176	2	N	-0-															
04	176	R	177	-0-	1	B	-0-	6	1	171	2	N	-0-															
05	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	6	1	178	2	N	-0-															
06	180	R	180	-0-	-0-	B	-0-	6	1	174	2	N	-0-															
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT										WELL #:		27		RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH		7848		PERF. 7687 - 7689						
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-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT										WELL #:		31		RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH		7797		PERF. N/A						
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-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0- B		-0-								N		NO RPT						-0-			

LOVELLS LAKE (FRIO 1)															49B		CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.															//CONT.//		55184 213			ASSOCIATED						
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT															WELL #:		37		RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
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-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT															WELL #:		39		RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652	
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-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT					-0-				
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	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
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	
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-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
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	
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	-0-				2	1	61	2	N	-0-						-0-				
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	-0-				2	1	64	2	N	-0-						-0-				
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	93	2	N	-0-						-0-				
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	90	2	N	-0-						-0-				
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	94	2	N	-0-						-0-				
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-				3	1	91	2	N	-0-						-0-				

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
BEAUMONT LAUNCH CLUB B				WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532				
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	120	1	5	2	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	149	1	76	2	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	142	1	81	2	N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	130	1	76	2	N	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 7400 - 7540				
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7470 - 7522				
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	292	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	303	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	342	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	331	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	324	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	295	1	220	2	Y	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7520 - 7548				
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7508 - 7517				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.// 567103										
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	Y	-0-		-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	2	Y	-0-		-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-		-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-		-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-		-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-		-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554		
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	60	1	7	2	Y	15	19 1	2	
						17	9							
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	62	1	7	2	Y	15	12 1	5	
						17	9							
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	76	1	13	2	Y	19	20 1	4	
						21	9							
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	74	1	12	2	Y	14	16 1	2	
						15	9							
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	72	1	17	2	Y	16	13 1	5	
						18	9							
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	16	19 1	2	
						18	9							
BROUSSARD TRUST				WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552		
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-		-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-		-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-		-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
BROUSSARD TRUST															
				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	567103										
				WELL #:	46	RRCID -> 250035				COMPL. DATE 04/20/2009				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH														CNTY: JEFFERSON	
FINALY RESOURCES LLC															
O'BRIEN															
				WELL #:	2	RRCID -> 188104				COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MILESTONE OPERATING, INC.															
FAILOR, E.K.															
				WELL #:	9	RRCID -> 242866				COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
JEFFERSON LAND COMPANY															
				WELL #:	61	RRCID -> 257936				COMPL. DATE 06/06/2009				TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
JEFFERSON LAND COMPANY															
				WELL #:	41	RRCID -> 007058				COMPL. DATE 08/14/1984				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520	
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)			55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421 - 8424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)			55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
FINALY RESOURCES LLC			268323					
JEFFERSON LAND CO			WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406 - 8456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
QUINN, B. E. UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430 - 8438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082 - 5088	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)			55444 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508					
BSCM, LP			WELL #: 2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF. 12268 - 12276	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY (10,000)		55468 817	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	290845	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9457 - 9971
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					281
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-					471
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					197
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					194
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					132
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024										
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
RUGELEY, E. F.		WELL #:		RRCID ->	232501	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10589 - 10596
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019										
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971								
WOLF		WELL #:	2	RRCID ->	185224	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 9245 - 9257
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LUCKY, WEST (F-16) HUEBNER, JOHN A. JR. HUEBNER "B"				55476 333 410884	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				3	RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9801 - 9813						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (GOLA) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF				55476 365 468971	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				2	RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295 - 9309						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOLF HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF -B-				55476 385 468971	ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1 U	RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOLF				WELL #:	1	RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC WOLF				55476 440 468971	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				2	RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 2803 - 2823						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 683

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)				55476 550	ASSOCIATED				49B				CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971												
LOUIS WOLF				WELL #:	3	RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH		9771	PERF. 2260 - 2280			
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS		* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-3)					55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081											
JOHNSON					WELL #:	RRCID ->	COMPL.	DATE	TOTAL	DEPTH	7674	PERF.	8182	-	8196	
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	107	3	20	5	Y	11	10	1	277	
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	298	3	24	5	Y	10	10	1	277	
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	375	3	18	5	Y	12	11	1	278	
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	456	3	8	5	Y	17	14	1	281	
05	372	N	143	-0-	-229	-0-	122	3	9	5	Y	11	10	1	282	
06	390	N	46	-0-	-344	-0-	22	3	10	5	Y	13	12	1	283	

LUCKY LEON (EY-8)					55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC					206081					
JOHNSON					WELL #:	2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101 PERF. 8684 - 8690
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-17)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
KIAMU-JOHNSON (1-S)														
WELL #:					55488 081	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					206081						CNTY: JASPER			
					1 L	RRCID -> 201847					COMPL. DATE 12/14/2003			
											TOTAL DEPTH 10088			
											PERF. 7523 - 7530			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)														
OLIPDP II, LLC														
LINDSEY														
WELL #:					55603 220	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100467						CNTY: NEWTON			
					1	RRCID -> 162163					COMPL. DATE 10/01/1996			
											TOTAL DEPTH 8437			
											PERF. 8198 - 8214			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LURA MIRE (YEGUA)														
TC OIL AND GAS, LLC														
BLOXSOM, A.														
WELL #:					55801 495	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					840303						CNTY: LIBERTY			
					1	RRCID -> 212564					COMPL. DATE 09/02/2005			
											TOTAL DEPTH 11873			
											PERF. 11616 - 11684			
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LYDIA (4100)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
WIED														
WELL #:					55890 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					015056						CNTY: COLORADO			
					1	RRCID -> 229103					COMPL. DATE 05/14/2007			
											TOTAL DEPTH 4014			
											PERF. 3791 - 3797			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LYONS (GEORGETOWN)														
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC														
LISA														
WELL #:					56020 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					101716						CNTY: BURLESON			
					1 D	RRCID -> 106267					COMPL. DATE 04/25/2021			
											TOTAL DEPTH 5262			
											PERF. 4700 - 5151			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 685

LYONS (GEORGETOWN) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	56020 500 923444 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 142124		CAPACITY COMPL. DATE 05/18/1992				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-		28	1	886	2	N	28					135
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-		31	9	815	2	N	47					182
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-		52	9	446	2	N	12					194
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-		9	1	418	2	N	4					198
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-		13	9	690	2	N	19					217
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21	9			N	NO RPT					217
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992				TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888						
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		34	1	1098	2	N	51					138
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-		56	9	825	2	N	49					187
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-		26	1	528	2	N	20					207
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		54	9	1055	2	N	16	186	1			37
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		10	1	1007	2	N	21					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		22	9			N	NO RPT					58
PORTER, L. GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992				TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264						
01	1116	X	552	-0-	-564	-0-		14	1	455	2	N	75					163
02	924	X	848	-0-	-76	-0-		83	9	730	2	N	86	181	1			68
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-		23	1	797	2	N	135					203
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-		95	9	749	2	N	80	190	1			93
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-		16	1	783	2	N	129					222
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		149	9			N	NO RPT					222
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT					WELL #:	1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930						
01	279	X	175	-0-	-104	-0-		5	1	160	2	N	9					210
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-		10	9	303	2	N	24					234
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-		10	1	250	2	N	12					246
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-		26	9	237	2	N	16					262
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-		5	1	246	2	N	-0-					262
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13	9			N	NO RPT					262

LYONS (GEORGETOWN)														CNTY: BURLESON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
KNOLLE GEORGETOWN G.U.															
WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		721 X	721 -0-	-0-	-0-		20	1	637	2		N	58		394
02		868 X	646 -0-	-222	-0-		64	9	595	2		N	29		423
03		366 N	366 -0-	-0-	-0-		19	1	336	2		N	21		444
04		540 N	540 -0-	-0-	-0-		32	9	530	2		N	-0-		444
05		754 N	754 -0-	-0-	-0-		7	1	719	2		N	19		463
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		23	9				N	NO RPT		463
							10	1							
							14	1							
							21	9							
M. GASTON (QUEEN CITY "A")														CNTY: TRINITY	
SOUTHCOST PRODUCTION INC															
WALTON/KOONCE															
WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521															
01	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC															
SIMMS															
WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564															
01	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)														CNTY: JASPER	
JTL OPERATING CO., INC															
DEER CREEK															
WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758															
01		2310 N	2310 -0-	-0-	-0-		2310	2				N	-0-		-0-
02		1606 N	1606 -0-	-0-	-0-		1606	2				N	-0-		-0-
03		1310 N	1310 -0-	-0-	-0-		1310	2				N	-0-		-0-
04		898 N	898 -0-	-0-	-0-		898	2				N	-0-		-0-
05		809 N	809 -0-	-0-	-0-		809	2				N	-0-		-0-
06		686 N	686 -0-	-0-	-0-		686	2				N	-0-		-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO)														CNTY: MATAGORDA	
CASKIDS OPERATING COMPANY															
MAD ISLAND UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553															
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
03	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	3705							N	NO RPT		53
04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	3705							N	NO RPT		53
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	3705							N	NO RPT		53
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	3705							N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023															

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
OSBORNE, G. J.				WELL #:	4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 5212 - 5230	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANNON, W. E.				WELL #:	1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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	
01	4030 X	668	-0-	-3362	-0-	54 1	608 2	Y	5	70 1	-0-
*02	3640 X	841	-0-	-2799	-0-	64 1	776 2	Y	1		1
*03	3441 X	2900	-0-	-541	-0-	207 1	2650 2	Y	39		40
*04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	43 9	3299 2	Y	9		49
*05	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	248 1	2098 2	Y	28	77 1	-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	10 9		Y	NO RPT		-0-
MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653							
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280173	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9177 - 10848	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		631

MADISONVILLE (RODESSA)			56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359							
MAGNESS, RUBY			WELL #: 1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704	- 11898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MITCHELL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON			WELL #: 1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11800	- 11930		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134							
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798	- 11962		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					74
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
BYARS, HELEN			WELL #: 1	RRCID -> 007097	COMPL. DATE 04/26/1957	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8393	- 8404		
01	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1360	2	55	9	217
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	1308	2	61	9	79
03	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	1046	2	22	9	99
04	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	1062	2	18	9	115
05	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	1132	2	17	9	130
06	1020 N	721	-0-	-299	-0-	703	2	18	9	146

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1536	2	24	9	N	22			144
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1570	2	24	9	N	22			166
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22	176	1	12
04	1500 N	1142	-0-	-358	-0-	1123	2	19	9	N	17			29
05	1767 N	775	-0-	-992	-0-	772	2	3	9	N	3			32
06	1440 N	45	-0-	-1395	-0-	45	2			N	-0-			32
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
01	1147 N	770	-0-	-377	-0-	90	1	680	2	N	-0-			-0-
02	896 N	197	-0-	-699	-0-	24	1	173	2	N	-0-			-0-
03	899 N	254	-0-	-645	-0-	31	1	223	2	N	-0-			-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	135	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	134	1	954	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	123	1	926	2	N	-0-			-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125	1	916	2	N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	102	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-	51	1	401	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	400	-0-	-710	-0-	49	1	351	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106	1	801	2	N	-0-			157
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	81	1	589	2	N	-0-			157
03	806 N	159	-0-	-647	-0-	19	1	140	2	N	-0-			157
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	55	1	443	2	N	-0-			157
05	744 N	130	-0-	-614	-0-	15	1	115	2	N	-0-			157
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			157
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-			161
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	7	1	51	2	N	3			164
						3	9							
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-			164
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			164
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	3			167
						3	9							
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	1			168
						1	9							
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	113	1	850	2	N	-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	2	N	-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	121	1	869	2	N	-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	N	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	130	1	1010	2	N	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	134	1	959	2	N	-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526											
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	105	1	796	2	N	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	N	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	118	1	848	2	N	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	N	-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	101	1	788	2	N	-0-
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	95	1	682	2	N	-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511											
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	161	1	1216	2	N	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	180	1	1287	2	N	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	158	1	1263	2	N	-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	181	1	1415	2	N	-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	183	1	1308	2	N	-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456											
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	106	1	803	2	N	-0-
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	101	1	739	2	N	-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	119	1	850	2	N	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	100	1	796	2	N	-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	85	1	605	2	N	-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542											
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	114	1	860	2	Y	123
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	Y	145
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	129	1	921	2	Y	159
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	171
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	129	1	1008	2	Y	17
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	33
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574											
01	527 N	128	-0-	-399	-0-	15	1	113	2	Y	-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	12	1	86	2	Y	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	769	1	1612	2	N	11			157
						12	9							
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	675	1	1431	2	N	36	173	1	20
						40	9							
03	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	675	1	1232	2	N	19			39
						21	9							
04	2160 N	1024	-0-	-1136	-0-	300	1	718	2	N	5			44
						6	9							
05	2232 N	434	-0-	-1798	-0-	434	2			N	-0-			44
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	900	1	2078	2	N	-0-			44

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4			111
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3			114
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1			115
04	360 N	26	-0-	-334	-0-	24	2	2	9	N	2			117
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-			117
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-			117

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	41	1	309	2	N	-0-			61
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	37	1	270	2	N	-0-			61
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	N	-0-			61
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	2	N	-0-			61
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	37	1	286	2	N	-0-			61
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	2	N	-0-			61

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1141	2	4	9	N	4			72
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3			75
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1143	2	6	9	N	5			80
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1067	2	4	9	N	4			84
05	1240 N	652	-0-	-588	-0-	652	2			N	-0-			84
06	1110 N	158	-0-	-952	-0-	158	2			N	-0-			84

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
01	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1079	2	7	9	N	6			43
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1			44
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	N	9			53
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9			62
05	1240 N	705	-0-	-535	-0-	696	2	9	9	N	8			70
06	1200 N	79	-0-	-1121	-0-	79	2			N	-0-			70

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
01	868 N	815	-0-	-53	-0-	94	1	712	2	N	8			113
						9	9							
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	696	2	N	8			121
						9	9							
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109	1	779	2	N	8			129
						9	9							
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	7			136
						8	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	103	1	801	2	N	6			142
						7	9							
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	101	1	723	2	N	-0-			142

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648										
BIG INCH				WELL #:	1	RRCID -> 161295		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8532 -		8560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	642	-0-	-40	-0-		75 4	1 9	563	2	N	4			164
02	532 N	316	-0-	-216	-0-		38 1	1 9	277	2	N	1			165
03	682 N	645	-0-	-37	-0-		77 1	1 9	555	2	N	12			177
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-		80 1	1 9	643	2	N	8			185
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-		92 1	1 9	716	2	N	1			186
06	630 N	580	-0-	-50	-0-		71 1	1 9	509	2	N	-0-			186
NZ OPERATING COMPANY INC.					616986										
WIESE GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8478 -		8490
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-		978 3	6 9	N		5				231
02	924 N	869	-0-	-55	-0-		869 3		N		-0-	171	1		60
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-		992 3	2 9	N		2				62
04	960 N	897	-0-	-63	-0-		895 3	2 9	N		2				64
05	961 N	816	-0-	-145	-0-		812 3	4 9	N		4				68
06	960 N	810	-0-	-150	-0-		807 3	3 9	N		3				71
PARTEN OPERATING INC.					642718										
MATHIS, J. W. UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 147388		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH		8869 PERF. 8239 -		8245
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-		21 1	11 9	2037	2	N	10			170
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		19 1	14 9	1927	2	N	13			183
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-		21 1	7 9	1957	2	N	6			189
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		20 1	23 9	2044	2	N	21			210
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-		17 1		1825	2	N	-0-	182	1	28
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		20 1	1 9	2165	2	N	1			29
SAXET OPERATING CO., INC.					7949525										
THOMPSON, L. P.					WELL #:	1	RRCID -> 097109		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH		9888 PERF. 5130 -		5150
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY					794695										
DORMAN, L. S. ET AL UNIT					WELL #:		RRCID -> 109704		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH		9725 PERF. 8579 -		8586
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/2022										

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238													
M	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										
01	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1862	3	15	9	N	14		144
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	3	22	9	N	20		164
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1697	3	22	9	N	20		184
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-	169 1	15
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1764	3	109	9	N	99	87 1	27
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1588	3	12	9	N	11		38
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	3	8	9	N	7		97
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9		106
03	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1460	3	10	9	N	9		115
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1411	3	72	9	N	65	56 1	124
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-	28 1	96
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-		96
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1614	3	9	9	N	8		60
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12		72
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2274	3	14	9	N	13		85
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	1218	3	15	9	N	14		99
05	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	1331	3			N	-0-	41 1	58
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-		58
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
01	1054 N	862	-0-	-192	-0-	854	3	8	9	N	7		57
02	952 N	862	-0-	-90	-0-	854	3	8	9	N	7		64
03	868 N	224	-0-	-644	-0-	215	3	9	9	N	8		72
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	3	7	9	N	6		78
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	959	3	35	9	N	32	26 1	84
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6		90
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A													
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	Y	174	174 1	-0-
						191	9						
02	1260 X	1234	-0-	-26	-0-	94	1	1140	2	Y	-0-		-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	-0-		-0-
04	1350 X	866	-0-	-484	-0-	60	1	806	2	Y	-0-		-0-
05	1395 X	937	-0-	-458	-0-	66	1	871	2	Y	-0-		-0-
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	210	1	2375	2	Y	4	68 1	21
						4	9						
02	2436 X	2204	-0-	-232	-0-	167	1	2024	2	Y	12		33
						13	9						
03	2821 X	2468	-0-	-353	-0-	176	1	2257	2	Y	32		65
						35	9						
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	191	1	2535	2	Y	3		68
						3	9						
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	208	1	2768	2	Y	24	72 1	-0-
						26	9						
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	25					292
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	399	2	N	4					296
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6	9	N	5					301
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	190	2	N	-0-					301
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					301
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295																	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					215
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					215
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					215
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					215
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					215
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386																	
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1144	2	N	-0-					130
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	2	N	16					146
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	43	9	N	39					185
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	1132	2	N	16	171	1			30
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	N	20					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT					50
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436																	
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1015	2	N	7	181	1			26
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	914	2	N	-0-					26
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1232	2	N	9					35
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	971	2	N	35					70
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	923	2	N	27					97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1			N	NO RPT					97
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474																	
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1714	2	N	49	183	1			22
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	835	2	N	22					44
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	19	9	N	17					61
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	804	2	N	27					88
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	446	2	N	16					104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1			N	NO RPT					104

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-			35	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			35	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			35	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			35	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-	
06	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															
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	18			103	
						20	9								
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1148	2	N	14			117	
						15	9								
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1237	2	N	-0-			117	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-			117	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	18			135	
						20	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135	
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-			55	
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	5			60	
						6	9								
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	1			61	
						1	9								
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1	8 1		-0-	
						1	9								
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	N	17			211	
						19	9								
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-	169 1	1 7	41	
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-			41	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2			43	
						2	9								
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	38			81	
						42	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81	
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	N	18	161 1		21	
						20	9								
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	2	N	1			22	
						1	9								
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	159	1	2042	2	N	-0-			22	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-			22	
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	N	42			64	
						46	9								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				149

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

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
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	49	180	1			27
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	34					61
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	2	N	20					81
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	16					97
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	N	41					138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	9				N	NO RPT				138

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

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
01	DLQ 6-10	441	-0-	-0-	441	2792	36	1	405	2	Y	-0-				35
02	2700 N	211	-0-	-0-	-2489	303	16	1	195	2	Y	-0-				35
03	495 N	192	-0-	-0-	-303	-0-	14	1	178	2	Y	-0-				35
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-				35
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

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
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	12					121
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	9	149	2	Y	25					146
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	9	330	2	Y	7					153
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	8	9	1173	2	Y	4					157
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	4	9	1027	2	Y	-0-					157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	NO RPT					157

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

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
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	Y	3	33	1			6
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	3	9	1032	2	Y	4					10
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	900	2	Y	17					27
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	947	2	Y	3					30
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	9	529	2	Y	6	26	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-		152
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		152
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		152
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1610	2	N	34		160
						37	9						
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	2	N	43	170 1	33
						47	9						
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	63	1	2182	2	N	-0-		33
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	N	-0-		33
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	63	1	2053	2	N	-0-		33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	1		131
						1	9						
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	N	-0-		131
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-		131
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	N	21		152
						23	9						
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	27		179
						30	9						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	1		99
						1	9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-		99
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-		99
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-		99
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-		99
06	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													
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-		167
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-		167
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	-0-		167
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-		167
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-		167
06	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													
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2338	2	Y	-0-		16
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	Y	-0-		16
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-		16
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-		16
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-		16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)										//CONT.//		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		923444									
VICK, M. Y.										WELL #:		9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8470 - 8480	
M	ALLOW	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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STONE, HENRIETTA										WELL #:		4		RRCID -> 223028		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH		9190 PERF. 8322 - 8328	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-						156		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						156		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						156		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						156		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-						156		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						156		
BROWN, MILDRED										WELL #:		2		RRCID -> 227053		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8380 - 8387	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BROWN, MILDRED										WELL #:		3		RRCID -> 242500		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH		9360 PERF. 8424 - 8430	
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1019	2	N	22						136		
								24	9												
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	10						146		
								11	9												
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	N	31						177		
								34	9												
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	N	23						200		
								25	9												
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	20						220		
								22	9												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						220		
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	
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.//										56590 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444									
ROGERS										WELL #:	2D	RRCID -> 226722	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 4732	- 5118			
M	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	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			
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-				173			
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-				173			
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	77				250			
							85	9											
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	2				252			
							2	9											
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	3	189	1		66			
							3	9											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66			
VICK, M. Y.										WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8714	- 8788			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
VICK, M. Y.										WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 8646	- 8740			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
VICK, M. Y.										WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9463	PERF. 8668	- 8706			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
MOSS-MALONE										WELL #:	5	RRCID -> 197241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8664	- 8690			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)														56593 550	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444												
CARMICHAEL														WELL #:	2 H	RRCID -> 217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9514 - 12250			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)														56595 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GRIMES						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444												
VICK, M. Y.														WELL #:	4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	9120 - 9124				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)														56595 700	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444												
MOSS-MALONE														WELL #:	3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
MAGILLA, WEST (WOODBINE)														56684 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TYLER						
NECHES TRANSPORT INC.														601854												
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1														WELL #:	2	RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					298							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					298							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					298							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					308							
05	14B2	EXT	21	-0-	21	21	10	1	11	9			N	10					318							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					318							
BLACKSTONE MINERALS														WELL #:	4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL	DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.														886258												
SMITH														WELL #:	1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL	DEPTH	15455	PERF.	14875 - 15254				
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-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

MAGNET WITHERS DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.			56688 001 216748		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
			WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUFFY, G.A.			WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HALAMICEK, J. M.			549836 WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALAMICEK, J. M.			WELL #: 6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5463 - 5480						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.			627136 WELL #: 3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2154 - 2164						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										//CONT.// 56688 001 627136 WELL #: 138										ASSOCIATED RRCID -> 255244										EXEMPT COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH 6100										PERF. 5401 - 5461										CNTY: WHARTON									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894								Y	-0-						-0-																																															
REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.										701560 WELL #: 55										RRCID -> 156044										COMPL. DATE 08/08/2012										TOTAL DEPTH 5665										PERF. 5495 - 5515																			
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	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE										56688 018 701560 WELL #: B168										ASSOCIATED RRCID -> 272433										ONE WELL COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH 7500										PERF. 5566 - 5568										CNTY: WHARTON									
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-																																															
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-																																															
MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE										56688 054 701560 WELL #: C247										ASSOCIATED RRCID -> 263601										ONE WELL COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH 7200										PERF. 5780 - 5793										CNTY: WHARTON									
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	8433								N	NO	RPT					-0-																																															
02	14B2	EXT	180	-0-	-0-	180	8613	177	1	3	2	N	-0-									-0-																																															
03	14B2	EXT	178	-0-	-0-	178	8791	176	1	2	2	N	-0-									-0-																																															
04	14B2	EXT	179	-0-	-0-	179	8970	178	1	1	2	N	-0-									-0-																																															
05	589		182	-0-	-0-	-407	8563	180	1	2	2	N	-0-									-0-																																															
06	930		179	-0-	-0-	-751	7812	177	1	2	2	N	-0-									-0-																																															
MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE										56688 081 701560 WELL #: B159										NON-ASSOCIATED RRCID -> 263376										ONE WELL COMPL. DATE 09/06/2011										TOTAL DEPTH 7240										PERF. 5906 - 5912										CNTY: WHARTON									
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO	RPT					-0-																																															
PIERCE ESTATE										WELL #: C260										RRCID -> 285830										COMPL. DATE 07/21/2018										TOTAL DEPTH 7301										PERF. 5860 - 5864																			
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1442	1	88	2	N	-0-										-0-																																															
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	1	28	2	N	-0-										-0-																																															
03	1550	N	1499	-0-	-0-	-51	1485	1	14	2	N	-0-										-0-																																															
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	1	10	2	N	-0-										-0-																																															
05	1674	N	1488	-0-	-0-	-186	1470	1	18	2	N	-0-										-0-																																															
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	1	14	2	N	-0-										-0-																																															

MAGNET WITHERS (F- 8) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE										56688 108 701560	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: C254										RRCID -> 282351	COMPL. DATE 06/28/2017	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5895	-	5897	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F- 9) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE										56688 126 701560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: B156										RRCID -> 258740	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 5986	-	5988	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-10) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES C										56688 144 701560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 237										RRCID -> 295461	COMPL. DATE 07/11/2021	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6100	-	6103	
01	2511	N	890	-0-	-1621	-0-	839	1	51	2	N	-0-				-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	873	1	16	2	N	-0-				-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	1	8	2	N	-0-				-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	1	6	2	N	-0-				-0-
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	883	1	11	2	N	-0-				-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	1	8	2	N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (F-11) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES B										56688 180 701560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 146										RRCID -> 245427	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 6184	-	6186	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-12) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										56688 216 701560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: C252										RRCID -> 282349	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6289	-	9292	
01	2635	#	911	-0-	-1724	-0-	859	1	52	2	Y	-0-				-0-
02	2380	#	899	-0-	-1481	-0-	882	1	17	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	-0-	881	1	8	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	-0-	1781	1	6	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	901	-0-	901	-0-	2682	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	895	-0-	895	-0-	3577	1	8	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							
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
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-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							
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 540 701560 WELL #: B162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
				RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7154 - 7157										
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				56688 586 627136 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
				RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145 - 6149										
01	1340 N	-0-	-0-	-1340	-0-	-0-					Y	479	467	1			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	424	433	1			63
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	314	9	Y	285	311	1			37
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	330	9	Y	300	307	1			30
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	487	9	Y	443	434	1			39
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	325	9	Y	295	302	1			32
COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 - 5868									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.				56688 590 627136 WELL #: 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
				RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110 - 5160										
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114 - 5167									
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154 - 5658									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	465				N	NO RPT			-0-
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														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-										56688 648 549836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
										WELL #:	16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432 - 5486
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. 'B'										WELL #:	13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 5478 - 5485
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. -A-										WELL #:	2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5490 - 5500
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.										627136 WELL #:	2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4578 - 4588
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #:	110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 5392 - 5406
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.										WELL #:	102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
FRANZ, J.H. WELL #: 6										RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										701560							
										WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARG. 1 GAS UNIT										WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES										WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES										WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES										WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//	56688 648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560																
PIERCE ESTATES					WELL #:	C220	RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378	-	5384					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES					WELL #:	C227	RRCID ->	269592	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378	-	5414					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540								N	NO RPT					-0-	
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					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.					WELL #:	108	RRCID ->	242370	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450	-	5478					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.					WELL #:	121	RRCID ->	242378	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5408	-	5420					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
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					
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//														56688 693				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560															
PIERCE ESTATES														WELL #: C234				RRCID -> 261368				COMPL. DATE 03/08/2011				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302			
M	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								
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-									
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
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			
01	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	0 #	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
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			
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-									
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
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			
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-									
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)														56688 783				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC														278837															
HARDIN														WELL #: 1				RRCID -> 298257				COMPL. DATE 09/18/2024				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3264 - 3350			
01	8990		-0-	-0-	-8990	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/17/2025															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)														56688 792				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC														278837															
HARDIN														WELL #: 1				RRCID -> 293115				COMPL. DATE 06/02/2022				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3446 - 3452			
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WORKED OVER ANOTHER ZONE..														09/18/2024															

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)				56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723											
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3827		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352					N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942					N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723											
PRASIFKA				WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904		
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393											
COCKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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 O	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.										627136 49	RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 5538	PERF. 3956	-	4322			
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COCKBURN, H. C.										WELL #: 33	RRCID -> 225171	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 4121	-	5167			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
FRANZ, J. H.										WELL #: 1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4064	-	4084			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
COCKBURN, H. C.										WELL #: 164	RRCID -> 282662	COMPL. DATE 10/22/2016	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4122	-	5196			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES										701560 C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	-	3961			
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

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 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	
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1		51	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1		16	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1		8	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1		6	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1		11	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1		8	2	N	-0-	-0-			-0-						-0-		

PIERCE ESTATES					WELL #:		C171	RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3984 - 3992													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							-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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							-0-		

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560																						
PIERCE ESTATES			WELL #:		C139	RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		

PIERCE ESTATES					WELL #:		B158	RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)					56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748																						
DUFFY, G. A.			WELL #:		15 C	RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-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	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C. -B-										WELL #: 16 F	RRCID -> 040425	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162	-	4170	
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136							
COCKBURN, H. C.										WELL #: 109	RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 6303	PERF. 4117	-	4124	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560							
PIERCE ESTATES										WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	-	4236	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	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	
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1134	1	69	2	N	-0-				-0-	
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	1	22	2	N	-0-				-0-	
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11	2	N	-0-				-0-	
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	1	8	2	N	-0-				-0-	
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	1	15	2	N	-0-				-0-	
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11	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	
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-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

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	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C.			WELL #:		147	RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410	- 4414
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560			RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346	- 4362
PIERCE ESTATES			WELL #:		B160								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	290	-0-	290	B	290	285	1	5	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			290										
03	14B2	EXT	293	-0-	293	B	583	290	1	3	2	N	-0-
04	14B2	EXT	291	-0-	291	B	874	289	1	2	2	N	-0-
05	0		297	-0-	297	B	1171	293	1	4	2	N	-0-
06	0		302	-0-	302	B	1473	299	1	3	2	N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.			WELL #:		14	RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391	- 5395
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	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 #:		23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	
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-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
01	14B2	EXT	1181	-0-	1181	5247	1074	2	107	9	N	97	191	1						184	
02	14B2	EXT	1654	-0-	1654	6901	1637	2	17	9	N	15	187	1						12	
03	14B2	EXT	1456	-0-	1456	8357	1084	2	372	9	N	338	190	1						160	
04	10268	X	1911	-0-	-8357	-0-	1531	2	380	9	N	345	162	1						344	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	189	1						399	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								399	
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
FISH CAMP										WELL #:		1H		RRCID -> 296144		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13209 - 18021	
01	14880	X	13686	-0-	-1194	-0-	11744	2	1942	9	N	1765	1836	1						452	
02	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	11064	2	1639	9	N	1490	1615	1						327	
03	14012	X	12187	-0-	-1825	-0-	10727	2	1460	9	N	1327	1235	1						419	
04	14130	X	13214	-0-	-916	-0-	11270	2	1944	9	N	1767	1771	1						415	
05	14601	X	13198	-0-	-1403	-0-	11445	2	1753	9	N	1594	1435	1						574	
06	13620	X	11006	-0-	-2614	-0-	9588	2	1418	9	N	1289	1418	1						445	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	80104 X	45938	-0-	-34166	-0-	1954 1	42673 2	N	1192		1241 1			236
02	72352 X	48071	-0-	-24281	-0-	1311 9								
03	71951 X	45659	-0-	-26292	-0-	1889 1	44900 2	N	1165		887 1			514
04	69630 X	40533	-0-	-29097	-0-	1282 9								
05	62837 X	45861	-0-	-16976	-0-	1750 1	42731 2	N	1071		1054 1			531
06	51510 X	NO RPT	-0-	-51510	-0-	1178 9								
						2114 1	37287 2	N	1029		1219 1			341
						1132 9								
						2081 1	42669 2	N	1010		875 1			476
						1111 9								
								N	NO RPT					476
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	526 2	184 9	N	167		363 1			104
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1129 2	215 9	N	195		186 1			113
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260 2	75 9	N	68					181
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1552 2	285 9	N	259		182 1			258
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	883 2	206 9	N	187		363 1			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					82
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308														
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
01	1643 X	1413	-0-	-230	-0-	1362 3	51 9	N	46					124
02	1484 X	701	-0-	-783	-0-	701 3		N	-0-					124
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1354 3	53 9	N	48					172
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1146 3	31 9	N	28					200
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	602 3	19 9	N	17					217
06	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1202 3	12 9	N	11		170 1			58
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
01	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11007 3	84 9	N	76					149
02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 3		N	-0-					149
03	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11038 3	70 9	N	64		158 1			55
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10741 3	54 9	N	49					104
05	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10450 3	61 9	N	55					159
*06	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10729 3	72 9	N	65					224
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	332 3		N	-0-					94
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-					94
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1851 3	94 9	N	85					179
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 3	18 9	N	16					195
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	619 3	41 9	N	37					232
06	1560 N	574	-0-	-986	-0-	571 3	3 9	N	3					235

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																				
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2											RRCID -> 246628		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.13250 - 18553			
M	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		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-					80		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					80		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					80		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					80		
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3				N	-0-					80		
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					80		
BP BLACK STONE A-266 UNIT											WELL #: 1H		RRCID -> 246915		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12921 - 19418	
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	3	149	9	N	135						481		
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	4047	3	394	9	N	358	358	1				481		
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3	179	9	N	163	163	1				481		
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-						481		
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-						481		
*06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	3	195	9	N	177	177	1				481		
ANADARKO FEE A-135 SWD											WELL #: 1		RRCID -> 247332		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4557 - 5690	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1											WELL #: 1		RRCID -> 250148		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13668 - 19142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35		
06	14B2 EXT	-0-	-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	
01	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	-0-	2014	3	21	9	N	19						174		
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-						174		
03	2852 X	1830	-0-	-1022	-0-	-0-	1812	3	18	9	N	16						190		
04	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	-0-	2485	3	24	9	N	22						212		
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	-0-	2020	3	17	9	N	15						227		
06	3390 X	1966	-0-	-1424	-0-	-0-	1946	3	20	9	N	18	180	1				65		
BP BLACK STONE A-244 SWD											WELL #: 1		RRCID -> 250892		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 14529		PERF. 4830 - 5796	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2											WELL #: 1		RRCID -> 251216		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14705		PERF.13641 - 19068	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						30		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-						30		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-						30		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-						30		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-						30		
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	3			N	-0-						30		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1777 3	18 9	N	16			110
02	1540 N	1363	-0-	-177	-0-	1363 3		N	-0-			110
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1510 3	33 9	N	30			140
04	1740 N	1181	-0-	-559	-0-	1126 3	55 9	N	50			190
05	1519 N	708	-0-	-811	-0-	697 3	11 9	N	10			200
06	1500 N	751	-0-	-749	-0-	740 3	11 9	N	10			210
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638												
01	7843 X	47	-0-	-7796	-0-	47 3		N	-0-			172
02	7084 X	6314	-0-	-770	-0-	6314 3		N	-0-			172
03	7843 X	455	-0-	-7388	-0-	409 3	46 9	N	42	174 1		40
04	7590 X	7058	-0-	-532	-0-	6992 3	66 9	N	60			100
05	7006 X	1036	-0-	-5970	-0-	1026 3	10 9	N	9			109
06	6780 X	4909	-0-	-1871	-0-	4867 3	42 9	N	38			147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3243 3	292 9	N	265	182 1		185
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2795 3	392 9	N	356	356 1		185
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3034 3	131 9	N	119	84 1		220
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2724 3	242 9	N	220	360 1		80
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2646 3	300 9	N	273	179 1		174
*06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2589 3	187 9	N	170	179 1		165
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1766 3	160 9	N	145			254
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	1876 3	190 9	N	173	173 1		254
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			254
04	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1546 3	190 9	N	173	173 1		254
05	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	1232 3		N	-0-			254
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 3		N	-0-			254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837												
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4154 3	58 9	N	53	186 1		219
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-			219
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2831 3	149 9	N	135			354
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3210 3	46 9	N	42	184 1		212
05	2666 X	754	-0-	-1912	-0-	743 3	11 9	N	10			222
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2158 3	63 9	N	57			279

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
M	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	
01		6603 X	2875	-0-	-3728	-0-	2620	3	255	9	N	232	348 1	84
02		3668 X	2577	-0-	-1091	-0-	2577	3			N	-0-		84
03		4588 X	4368	-0-	-220	-0-	3869	3	499	9	N	454	353 1	185
04		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4214	3	300	9	N	273	328 1	130
05		4588 X	2525	-0-	-2063	-0-	2282	3	243	9	N	221	177 1	174
06		4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3447	3	301	9	N	274	306 1	142
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
01		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4676	3	44	9	N	40		230
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4335	3	195	9	N	177	177 1	230
03		5456 X	2897	-0-	-2559	-0-	2897	3			N	-0-		230
04		5280 X	4264	-0-	-1016	-0-	4264	3			N	-0-		230
05		5456 X	1744	-0-	-3712	-0-	1744	3			N	-0-		230
06		4860 X	1862	-0-	-2998	-0-	1834	3	28	9	N	25	168 1	87
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
01		10013 X	9184	-0-	-829	-0-	8523	3	661	9	N	601	534 1	115
02		8596 X	8338	-0-	-258	-0-	7773	3	565	9	N	514	514 1	115
03		9858 X	9756	-0-	-102	-0-	9159	3	597	9	N	543	536 1	122
04		9540 X	9380	-0-	-160	-0-	8799	3	581	9	N	528	520 1	130
05		10075 X	9084	-0-	-991	-0-	8585	3	499	9	N	454	536 1	48
06		9450 X	8557	-0-	-893	-0-	7955	3	602	9	N	547	358 1	237
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
01		4681 X	3374	-0-	-1307	-0-	3352	3	22	9	N	20		192
02		4228 X	3747	-0-	-481	-0-	3747	3			N	-0-		192
03		4681 X	4277	-0-	-404	-0-	4190	3	87	9	N	79		271
04		4230 X	3913	-0-	-317	-0-	3884	3	29	9	N	26	185 1	112
05		4371 X	1505	-0-	-2866	-0-	1480	3	25	9	N	23		135
*06		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222	3	35	9	N	32		167
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
01		4619 X	140	-0-	-4479	-0-	134	3	6	9	N	5		172
02		3444 X	42	-0-	-3402	-0-	42	3			N	-0-		172
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		172
04		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10822	3	87	9	N	79		251
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	3	22	9	N	20	184 1	87
*06		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978	3	17	9	N	15		102

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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								
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-			184
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			184
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			184
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			184
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			184
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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													
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7657	3	790	9	N	718	144
02	7336	X	5915	-0-	-1421	-0-	5330	3	585	9	N	532	144
03	8122	X	4071	-0-	-4051	-0-	3808	3	263	9	N	239	199
04	7860	X	4682	-0-	-3178	-0-	4297	3	385	9	N	350	185
05	8122	X	5209	-0-	-2913	-0-	4785	3	424	9	N	385	220
06	7860	X	4906	-0-	-2954	-0-	4462	3	444	9	N	404	284
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
01	4774	X	3256	-0-	-1518	-0-	3052	3	204	9	N	185	429
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	181	429
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3503	3	80	9	N	73	144
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3625	3	329	9	N	299	90
05	3255	X	1445	-0-	-1810	-0-	1309	3	136	9	N	124	214
06	3480	X	59	-0-	-3421	-0-	59	3			N	-0-	214
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3136	3	264	9	N	240	180
02	3528	X	3075	-0-	-453	-0-	2880	3	195	9	N	177	180
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3488	3	274	9	N	249	254
04	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	3484	3	259	9	N	235	135
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3676	3	278	9	N	253	210
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3344	3	221	9	N	201	237

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127															
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	1801	3	120	9	N	109	181	1	199	
02	2800 X	172	-0-	-2628	-0-	172	3			N	-0-			199	
03	3100 X	1343	-0-	-1757	-0-	1222	3	121	9	N	110	184	1	125	
04	1860 X	642	-0-	-1218	-0-	585	3	57	9	N	52			177	
05	1922 X	73	-0-	-1849	-0-	59	3	14	9	N	13			190	
06	1860 X	833	-0-	-1027	-0-	759	3	74	9	N	67			257	
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327															
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5624	3	129	9	N	117			404	
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4778	3	403	9	N	366	366	1	404	
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			N	-0-			404	
04	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4852	3	205	9	N	186	186	1	404	
05	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5254	3	175	9	N	159	159	1	404	
06	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672	3			N	-0-			404	
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
01	5022 X	1323	-0-	-3699	-0-	1299	3	24	9	N	22			481	
02	4172 X	2207	-0-	-1965	-0-	2012	3	195	9	N	177	177	1	481	
03	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	3088	3			N	-0-			481	
04	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	4025	3	25	9	N	23	178	1	326	
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5151	3	132	9	N	120			446	
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4809	3	120	9	N	109	176	1	379	
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126	
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564															
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3094	3	219	9	N	199	176	1	252	
02	2856 X	1004	-0-	-1852	-0-	803	3	201	9	N	183	183	1	252	
03	3162 X	193	-0-	-2969	-0-	169	3	24	9	N	22	179	1	95	
04	3210 X	3103	-0-	-107	-0-	2884	3	219	9	N	199	177	1	117	
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	13			130	
06	3210 X	1876	-0-	-1334	-0-	1734	3	142	9	N	129	170	1	89	
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																		
M 0	ALLOW CODE	GAS 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
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853																		
01	2015 N	1273	-0-	-742	-0-			1011	3	262	9	N	238	178	1			160
02	1568 N	886	-0-	-682	-0-			693	3	193	9	N	175	175	1			160
03	1736 N	1642	-0-	-94	-0-			1224	3	418	9	N	380	356	1			184
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-			1252	3	261	9	N	237	176	1			245
05	992 N	617	-0-	-375	-0-			514	3	103	9	N	94	179	1			160
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			1431	3	329	9	N	299	182	1			277
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																		
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			994	3	75	9	N	68					220
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			874	3	199	9	N	181	181	1			220
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-			971	3			N	-0-					220
04	720 N	667	-0-	-53	-0-			663	3	4	9	N	4	164	1			60
05	744 N	696	-0-	-48	-0-			637	3	59	9	N	54					114
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-			839	3	69	9	N	63					177
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																		
01	11160 X	5926	-0-	-5234	-0-			4853	3	1073	9	N	975	1183	1			174
02	8876 X	5256	-0-	-3620	-0-			4677	3	579	9	N	526	526	1			174
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-			14291	3	2283	9	N	2075	1947	1			302
04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-			8516	3	952	9	N	865	890	1			277
05	5921 X	5888	-0-	-33	-0-			5335	3	553	9	N	503	529	1			251
06	16050 X	14482	-0-	-1568	-0-			12881	3	1601	9	N	1455	1375	1			331
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																		
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-			3529	3	815	9	N	741	606	1			245
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-			9160	3	971	9	N	883	883	1			245
03	2077 X	243	-0-	-1834	-0-			58	3	185	9	N	168	168	1			245
04	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			6674	3	848	9	N	771	856	1			160
05	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-			18918	3	2077	9	N	1888	1948	1			100
06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-			19717	3	1707	9	N	1552	1407	1			245
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																		
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-			4195	3	532	9	N	484	708	1			150
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-			7048	3			N	-0-					150
03	8618 X	3770	-0-	-4848	-0-			3101	3	669	9	N	608	538	1			220
04	8340 X	7012	-0-	-1328	-0-			6617	3	395	9	N	359	177	1			402
05	8618 X	2618	-0-	-6000	-0-			2429	3	189	9	N	172	350	1			224
06	7560 X	65	-0-	-7495	-0-			43	3	22	9	N	20					244
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935																		
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-			794	3	179	9	N	163	352	1			259
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-			804	3	395	9	N	359	359	1			259
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-			904	3	340	9	N	309	346	1			222
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			845	3	367	9	N	334	180	1			376
05	1271 N	993	-0-	-278	-0-			673	3	320	9	N	291	351	1			316
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			840	3	370	9	N	336	346	1			306

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4419 3	438 9	N	398	348 1				488
02	4676 X	2978	-0-	-1698	-0-	2782 3	196 9	N	178	178 1				488
03	5332 X	2307	-0-	-3025	-0-	1570 3	737 9	N	670	539 1				619
04	5160 X	2802	-0-	-2358	-0-	2778 3	24 9	N	22	548 1				93
05	5332 X	3605	-0-	-1727	-0-	2988 3	617 9	N	561	525 1				129
06	4710 X	3405	-0-	-1305	-0-	2875 3	530 9	N	482	174 1				437
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	33 3	39 9	N	35					240
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	33 3	200 9	N	182	182 1				240
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-					240
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-					240
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	26 3		N	-0-					240
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-					240
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1543 3	180 9	N	164	176 1				414
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	832 3	191 9	N	174	174 1				414
03	1922 N	1164	-0-	-758	-0-	1118 3	46 9	N	42					456
04	1680 N	1163	-0-	-517	-0-	1023 3	140 9	N	127	353 1				230
05	1922 N	1086	-0-	-836	-0-	930 3	156 9	N	142					372
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1106 3	85 9	N	77	347 1				102
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2708 3	310 9	N	282	355 1				77
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1731 3	388 9	N	353	353 1				77
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2234 3	332 9	N	302	167 1				212
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2036 3	371 9	N	337	350 1				199
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4860 3	462 9	N	420	530 1				89
*06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4806 3	617 9	N	561	353 1				297
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	956 3	260 9	N	236	161 1				284
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	892 3		N	-0-					284
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	998 3	504 9	N	458	538 1				204
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1143 3	252 9	N	229	182 1				251
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1417 3	259 9	N	235	179 1				307
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1549 3	226 9	N	205	175 1				337
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
01	2480 N	1185	-0-	-1295	-0-	1018 3	167 9	N	152					276
02	2268 N	1066	-0-	-1202	-0-	869 3	197 9	N	179	179 1				276
03	1054 N	746	-0-	-308	-0-	746 3		N	-0-					276
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	892 3	105 9	N	95	169 1				202
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	970 3	70 9	N	64	176 1				90
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	963 3	142 9	N	129					219

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	23591 X	17101	-0-	-6490	-0-	14850	3	2251	9	N	2046	1979	1		256
02	20188 X	15755	-0-	-4433	-0-	13795	3	1960	9	N	1782	1782	1		256
03	22351 X	16390	-0-	-5961	-0-	14410	3	1980	9	N	1800	1812	1		244
04	18120 X	15962	-0-	-2158	-0-	14057	3	1905	9	N	1732	1791	1		185
05	18600 X	16194	-0-	-2406	-0-	14299	3	1895	9	N	1723	1601	1		307
06	16890 X	14273	-0-	-2617	-0-	12609	3	1664	9	N	1513	1433	1		387

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072															
01	96100 X	78719	-0-	-17381	-0-	72562	3	6157	9	N	5597	5560	1		793
02	84980 X	71208	-0-	-13772	-0-	65683	3	5525	9	N	5023	5023	1		793
03	92969 X	78781	-0-	-14188	-0-	72763	3	6018	9	N	5471	5601	1		663
04	80760 X	75102	-0-	-5658	-0-	69546	3	5556	9	N	5051	4908	1		806
05	86459 X	74628	-0-	-11831	-0-	69199	3	5429	9	N	4935	5075	1		666
06	76290 X	72697	-0-	-3593	-0-	67539	3	5158	9	N	4689	4726	1		629

FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456															
01	0	229084	-0-	229084	591701	215304	3	13780	9	N	12527	12515	1		115
02	790484 X	198783	-0-	-591701	-0-	185003	3	13780	9	N	12527	10485	1		2157
03	225928 X	208555	-0-	-17373	-0-	196287	3	12268	9	N	11153	11241	1		2069
04	218640 X	183062	-0-	-35578	-0-	174221	3	8841	9	N	8037	9804	1		302
05	225928 X	175187	-0-	-50741	-0-	164508	3	10679	9	N	9708	9724	1		286
06	218640 X	168659	-0-	-49981	-0-	158726	3	9933	9	N	9030	9239	1		77

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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 726

MANVEL (MIOCENE) DENBURY ONSHORE, LLC BELCHER, W.T. "A"				57233 434 215343 WELL #: 26		ASSOCIATED RRCID -> 109091		49B COMPL. DATE 08/21/1987				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAPLE BRANCH (YEGUA) COBRA OIL & GAS CORPORATION VICK UNIT				57281 495 163000 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 242377		CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2008				CNTY: WALKER TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312					
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	1982	9	N	1802	1692	1			499
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3	1907	9	N	1734	2013	1			220
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	2169	9	N	1972	1714	1			478
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	1870	9	N	1700	1855	1			323
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	1983	9	N	1803	1738	1			388
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-					N	1499	1535	1			352
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) MAGNUM PRODUCING, LP TICONDEROGA GAS UNIT A				57299 757 521516 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 281611		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2024				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 10250 PERF. 4677 - 5144					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303				57468 500 778196 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249134		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2009				CNTY: JASPER TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	34	1			96
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	167	9	N	152					248
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	153	9	N	139	184	1			203
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	133	9	N	121	188	1			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	123	9	N	112	183	1			150
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGIANT RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 076 013365 WELL #: 21J		ASSOCIATED RRCID -> 149758		ONE WELL COMPL. DATE 10/07/1999				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8016 - 8026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 293605	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8022 - 8026					
01	1922 X	1145	-0-	-777	-0-	1145 2				Y	-0-			-0-
02	1540 X	1270	-0-	-270	-0-	1270 2				Y	-0-			-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2				Y	-0-			-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944 2				Y	-0-			-0-
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 2				Y	-0-			-0-
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2				Y	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J		RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8178 - 8186					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 31 A		RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7750 - 7782					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372	-	7376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850	-	7859
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-	7851
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2778	-	2804
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923	-	7926
01	5518 X	2930	-0-	-2588	-0-	2930 2				-0-
02	4452 X	3874	-0-	-578	-0-	3874 2				-0-
03	4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	3629 2				-0-
04	4770 X	3663	-0-	-1107	-0-	3663 2				-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2				-0-
*06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)			57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
OHIO - SUN UNIT			WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6894 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)			57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
OHIO SUN UNIT			WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8530 - 8540			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8557 - 8628			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)			57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
OHIO SUN UNIT			WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
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		
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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			
01	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
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			
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
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			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	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			
01	97	N	54		-0-	-43		-0-		29	1	25	2	Y	-0-					27			
02	31	N	31		-0-	-0-		-0-		13	1	18	2	Y	-0-					27			
03	32	N	32		-0-	-0-		-0-		13	1	19	2	Y	-0-					27			
04	60	N	38		-0-	-22		-0-		11	1	27	2	Y	-0-					27			
05	47	N	47		-0-	-0-		-0-		15	1	32	2	Y	-0-					27			
06	54	N	54		-0-	-0-		-0-		17	1	37	2	Y	-0-					27			

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					202	
06	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			
01	15004 #	3573	-0-	-11431	-0-	3534	2	39	9	N	35							284	
02	13552 #	9288	-0-	-4264	-0-	9211	2	77	9	N	70	179	1					175	
03	12803 #	10835	-0-	-1968	-0-	10737	2	98	9	N	89							264	
04	10830 #	2503	-0-	-8327	-0-	2478	2	25	9	N	23							287	
05	10292 #	8744	-0-	-1548	-0-	8613	2	131	9	N	119	172	1					234	
06	10500 #	2489	-0-	-8011	-0-	2458	2	31	9	N	28							262	
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			
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							67	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							67	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							67	
06	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			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							169	
PURE ET AL GU				WELL #:	1D	RRCID ->	232980	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3422	-	3433			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 173				WELL #: 2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801					
M	ALLOW 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 666 130342 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED RRCID -> 127640				ONE WELL COMPL. DATE 05/12/1988				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718				CNTY: MATAGORDA	
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										
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 683 130342 WELL #: 3 D				NON-ASSOCIATED RRCID -> 133690				ONE WELL COMPL. DATE 02/21/1990				TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138				CNTY: MATAGORDA	
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

STATE TRACT 485-L														WELL #: 5				RRCID -> 159764				COMPL. DATE 07/09/1996				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606					
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 684 130342 WELL #: 3 F				NON-ASSOCIATED RRCID -> 133691				ONE WELL COMPL. DATE 02/21/1990				TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245				CNTY: MATAGORDA	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

STATE TRACT 485-L														WELL #: 5				RRCID -> 159763				COMPL. DATE 07/09/1996				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L														58213 685 130342 WELL #: 4 U				NON-ASSOCIATED RRCID -> 103727				ONE WELL COMPL. DATE 02/15/1982				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634				CNTY: MATAGORDA	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-										

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)				58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #:	4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672	- 6758
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																				
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																				
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
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																				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322																				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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																				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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																				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)		58320 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
ENGLISH		WELL #: 1	RRCID -> 297809		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7122 - 7124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 2				32
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	680 2	3 9			35
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2864 2	3 9			38
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2				38
05	3100 N	9054	-0-	5954	5954	8946 2	108 9			136
06	3000 N	11003	-0-	8003	13957	10884 2	119 9		174 1	70
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
STEPHENSON, JOHN		WELL #: 3	RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STEPHENSON, J. W.		WELL #: 4	RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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			
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
58651 640					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
521516					CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 5					RRCID -> 184787					COMPL. DATE 07/04/2001				
					TOTAL DEPTH 12200					PERF. 11955 - 11970				
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
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	375	1	5443	2	N	52	188	1	89
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	57	9	2305	2	N	35			124
03	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	39	9	7312	2	N	85			209
04	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	450	1	7214	2	N	78	183	1	104
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	94	9	48	9	N	44			148
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	86	9	NO RPT		N	NO RPT			148
MAYES SOUTH (FRIO 22)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES UNIT 6														
58651 685					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
521516					CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 23					RRCID -> 113719					COMPL. DATE 03/23/1997				
					TOTAL DEPTH 14900					PERF. 12610 - 12920				
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1224	2	160	9	N	145			267
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	980	2	10	9	N	9	176	1	100
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1221	2	18	9	N	16			116
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1057	2	18	9	N	16			132
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1168	2	73	9	N	66			198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		N	NO RPT			198
MAYES, SOUTH (FRIO 9000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10														
58651 760					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
521516					CNTY: CHAMBERS									
WELL #: 3					RRCID -> 038467					COMPL. DATE 01/01/1966				
					TOTAL DEPTH 9992					PERF. 9068 - 9074				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCOY (QUINN)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
QUINN, B. E.														
59107 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
521516					CNTY: LIBERTY									
WELL #: 1					RRCID -> 214543					COMPL. DATE 11/02/2005				
					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9050 - 9064				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
VINEYARD, ROBERT S.														
59416 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
263648					CNTY: WHARTON									
WELL #: 1					RRCID -> 128714					COMPL. DATE 10/13/1988				
					TOTAL DEPTH 8000					PERF. 7694 - 7718				
01	806 X	294	-0-	-512	-0-	294	2			N	-0-			92
02	728 X	161	-0-	-567	-0-	161	2			N	-0-			92
03	651 X	245	-0-	-406	-0-	245	2			N	-0-			92
04	630 X	276	-0-	-354	-0-	276	2			N	-0-			92
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			92
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			92

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648						
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		Y	27
02	504 X	58	-0-	-446	-0-	58	2		Y	27
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	27
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	27
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	27
06	900 X	826	-0-	-74	-0-	826	2		Y	27
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	42
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	42
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1 9	N	43
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	43
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	43
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	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	
01	651 N	203	-0-	-448	-0-	203	2		N	62
02	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	2		N	62
03	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2		N	62
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	N	65
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	65
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	65
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332						
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF. 10251 - 10299		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					94
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
MENEFE (RAUN-YEGUA)				60476 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.				035643						
RAUN		WELL #:			RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										
MENEFE (YEGUA)				60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDCO				284921						
RAUN, N.		WELL #:		2	RRCID -> 126065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4094 - 4110		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAUN, N.		WELL #:		3	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
01	18600	79584	-0-	60984	87524	77129	2	2455	9	N	2232	2324	1			499
02	13139	61196	-0-	48057	135581	59246	2	1950	9	N	1773	1965	1			307
03	18600	42316	-0-	23716	159297	41051	2	1265	9	N	1150	1047	1			410
04	18000	23155	-0-	5155	164452	22486	2	669	9	N	608	536	1			482
*05	145852	NO RPT	-0-	-145852	-0-					N	NO RPT					482
*06	145852	NO RPT	-0-	-145852	-0-					N	NO RPT					482
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	542	3	1745	9	Y	1586	1347	1			351
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	3	1629	9	Y	1481	1571	1			261
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150	3	1922	9	Y	1747	1680	1			328
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	436	3	1592	9	Y	1447	1511	1			264
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307	3	1323	9	Y	1203	1213	1			254
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	216	3	1229	9	Y	1117	1112	1			259
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
01	8122 #	6926	-0-	-1196	-0-	2940	1	3729	2	Y	234	316	1			215
02	7336 #	5821	-0-	-1515	-0-	2128	1	3488	2	Y	186	289	1			112
03	10249	7155	-0-	-3094	-0-	2273	1	4548	2	Y	304	132	1			284
04	10144	7037	-0-	-3107	-0-	2147	1	4615	2	Y	250	309	1			225
05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383	1	4791	2	Y	289	149	1			365
06	3930	7246	-0-	3316	3316	2589	1	4447	2	Y	191	300	1			256

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				60589 950 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
				WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.10352	-	10364				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	668 61 9	1	847	2	Y	55							223
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	492 77 9	1	806	2	Y	70	185	1					108
03	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	419 66 9	1	838	2	Y	60							168
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	433 95 9	1	931	2	Y	86	172	1					82
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	525 56 9	1	1056	2	Y	51							133
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	526 54 9	1	903	2	Y	49							182
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.10215	-	10303				
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	171	1	217	2	Y	-0-							-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	124	1	203	2	Y	-0-							-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	156	1	313	2	Y	-0-							-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	111	1	239	2	Y	-0-							-0-
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	93	1	187	2	Y	-0-							-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	212	1	365	2	Y	-0-							-0-
FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10352	-	10364				
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	154	1	196	2	Y	-0-							-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	97 13 9	1	159	2	Y	12							12
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	165	1	330	2	Y	-0-							12
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	102	1	220	2	Y	-0-	12	1					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	70	1	141	2	Y	-0-							-0-
06	480	N	255	-0-	-225	-0-	94	1	161	2	Y	-0-							-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10236	-	10519				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							55
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	7	1	11	2	Y	-0-							55
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-							55
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-							55
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-							55
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							55
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	168291	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.10206	-	10472				
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	159 29 9	1	202	2	Y	26	4	1					24
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	97 55 9	1	160	2	Y	50	44	1					30
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	84 15 9	1	168	2	Y	14	31	1					13
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	122 11 9	1	263	2	Y	10	14	1					9
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	211 13 9	1	423	2	Y	12	6	1					15
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	185 1 9	1	318	2	Y	1	13	1					3

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BERGER-CARNES			WELL #:		2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BERGER CARNES UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894		PERF.10544 - 10852						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
CENTRAL COAL & COKE					WELL #:	1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963						
01	3069 X	536	-0-	-2533	-0-	224 28 9	1	284 2	N	25	43 1							23	
02	2772 X	2120	-0-	-652	-0-	791 32 9	1	1297 2	N	29	35 1							17	
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	1215 45 9	1	2432 2	N	41	20 1							38	
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1045 32 9	1	2247 2	N	29	41 1							26	
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	946 42 9	1	1902 2	N	38	17 1							47	
06	3090 X	352	-0-	-2738	-0-	127 7 9	1	218 2	N	6	39 1							14	
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650														
MERCY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231						
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	620	1	245 9	N	223	362 1							55	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	560	1	254 9	N	231	179 1							107	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	620	1	266 9	N	242	180 1							169	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	600	1	222 9	N	202	179 1							192	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	620	1	183 9	N	166	181 1							177	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	600	1	165 9	N	150	177 1							150	
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							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-							-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 367-L				WELL #: 3	RRCID -> 104063	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820 - 5856								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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								
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	26615						N	NO RPT			-0-
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
MAG EXPLORATION LLC				102971												
WADSWORTH, A. H.				WELL #: 1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149								
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILBUR, EAST (3110)				61350 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BURLESON						
BETRO, INC.				068324												
COFFIELD-MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710								
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 2	13 9	N		12						122
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N		13						135
						14 9										
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N		10						145
						11 9										
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N		19						164
						21 9										
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	42 2	N		15						179
						17 9										
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N		11						190
						12 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45
HAMILL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL	DEPTH 5510	PERF. 4526	-	4740				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:	4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL	DEPTH 12369	PERF. 9642	-	9700				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY				252017														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.10187	-	10260				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
PETROTX OPERATING, LLC				660964														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10140	-	10180				
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	6 1	101 2	Y	3	7 1								440
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	128 1	2499 2	Y	13									453
03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	393 1	8697 2	Y	78	133 1								398
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	363 1	8067 2	Y	18									416
05	3100 N	8831	-0-	5731	5731	375 1	8426 2	Y	27	69 1								374
06	12935 X	7204	-0-	-5731	-0-	190 1	6958 2	Y	51									425
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL	DEPTH 10549	PERF.10361	-	10367				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)													CNTY: HARRIS	
PETROTX OPERATING, LLC														
DWYER														
				//CONT.//	61759 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				//CONT.//	660964									
				WELL #:	1	RRCID -> 162912				COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	1	RRCID -> 033420				COMPL. DATE 12/27/2006				TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 035629				COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498
01	7347	X	6190	-0-	-1157	-0-	6111	2	79	9	N	72		197
02	6636	X	5766	-0-	-870	-0-	5666	2	100	9	N	91	220	68
03	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	6287	2	98	9	N	89		157
04	6300	X	5637	-0-	-663	-0-	5639	2	98	9	N	89	41	205
05	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5771	2	67	9	N	61	186	80
06	6180	X	5441	-0-	-739	-0-	5346	2	95	9	N	86	44	122
BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID -> 100447				COMPL. DATE 07/10/1995				TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAMILL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140785				COMPL. DATE 02/08/1992				TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38		113
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6967	2	113	9	N	103	44	172
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7774	2	79	9	N	72	169	75
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7063	2	120	9	N	109	50	134
05	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	7777	2	58	9	N	53		187
06	7590	X	7384	-0-	-206	-0-	7231	2	153	9	N	139	214	112
HAMILL ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 155954				COMPL. DATE 08/26/1995				TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	N	51		185
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	201	27
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	N	36		63
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5060	2	76	9	N	69	35	97
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N	33		130
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4713	2	53	9	N	48	38	140

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT O/A			//CONT.// //CONT.// WELL #:		61759 800 208171 4LT	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157019		CAPACITY COMPL. DATE 07/17/1995				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050							
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
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	Y	8					68
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2	23	9	Y	21	12	1			77
03	T. A.		2089	-0-	-0-	2089	2089	-0-	2075	2	14	9	Y	13					90
04	T. A.		1461	-0-	-0-	1461	3550	-0-	1442	2	19	9	Y	17	12	1			95
05	T. A.		1791	-0-	-0-	1791	5341	-0-	1778	2	13	9	Y	12					107
06	7289	X	1948	-0-	-0-	-5341	-0-	-0-	1889	2	59	9	Y	54	14	1			147
SWEENEY GU #2					WELL #:	1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104							
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					169
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			169
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					169
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			169
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					169
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1			169
SWEENEY GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100							
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	2	17	9	N	15					124
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2	29	9	N	26	20	1			130
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	N	17					147
04	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	3194	2	30	9	N	27	22	1			152
05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	N	8					160
06	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	3154	2	28	9	N	25	25	1			160
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							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1					660964 WELL #:	1	RRCID -> 039890	COMPL. DATE 07/23/1966				TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A							
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	341	1	31	2	Y	8					284
02	392	N	168	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	128	1	23	2	Y	15	36	1			263
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	207	1	35	2	Y	7	23	1			247
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	220	1	43	2	Y	8	43	1			212
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	34	2	Y	12	23	1			201
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	106	1	20	2	Y	7					208

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS //CONT.// 660964 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	479 14	1 9	43	2	Y	13			28
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	395 14	1 9	72	2	Y	13	35	1	6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	451 31	1 9	77	2	Y	28	34	1	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	422 90	1 9	82	2	Y	82	82	1	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	433 32	1 9	81	2	Y	29	29	1	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	435 20	1 9	82	2	Y	18			18

HAMILL GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
01	3100 N	1661	-0-	-1439	1670	1489 37	1 9	135	2	Y	34			230
02	2800 N	1612	-0-	-1188	482	1320 52	1 9	240	2	Y	47	89	1	188
03	2651 N	2169	-0-	-482	-0-	1799 64	1 9	306	2	Y	58	65	1	181
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1386 98	1 9	270	2	Y	89	270	1	-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1629 109	1 9	304	2	Y	99	99	1	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1404 36	1 9	263	2	Y	33			33

GRAVES UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030														
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	367 176	1 9	6097	2	Y	160	168	1	1241
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	300 64	1 9	5838	2	Y	58			1299
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	286 62	1 9	6314	2	Y	56	50	1	1305
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	256 13	1 9	5705	2	Y	12			1317
05	5890 X	5780	-0-	-110	-0-	246 20	1 9	5514	2	Y	18	117	1	1218
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	152 45	1 9	5553	2	Y	41			1259

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006														
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	Y	1			2
02	336 N	4	-0-	-332	-0-	4	2			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393	
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
01	4402 X	4064	-0-	-338	-0-	4030 2	34 9	Y	31	537
02	3976 X	3679	-0-	-297	-0-	2 1	3647 2	Y	27	564
						30 9				
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4208 2	99 9	Y	90	654
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	3985 2	36 9	Y	33	539
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3900 2	31 9	Y	28	567
06	4170 X	3927	-0-	-243	-0-	3899 2	28 9	Y	25	592
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MOORE, J. M. ET AL				WELL #:	178	RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	182 1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MOORE, J. M.				WELL #:	189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197			RRCID -> 112697			COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648													
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159	RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		7015 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	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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		
01	9314	8067	-0-	-1247		-0-	1000	1	7067	2	N	-0-		27	
02	10264	8212	-0-	-2052		-0-	1000	1	7017	2	N	177	177 2	27	
							195	9							
03	9380	8100	-0-	-1280		-0-	1000	1	6905	2	N	177	177 2	27	
							195	9							
04	7154	6877	-0-	-277		-0-	1000	1	5877	2	N	-0-		27	
05	6820	5370	-0-	-1450		-0-	1000	1	4370	2	N	-0-		27	
06	6600	5586	-0-	-1014		-0-	1000	1	4398	2	N	171	171 2	27	
							188	9							

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORE				WELL #:	12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798	-	7815
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-		-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
MORELAND ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7912 - 7966
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				105
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
MARIALLAN		WELL #: 1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)		63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)		63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
DAVIS, SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)		63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC		101199							
VINSON, P. E.		WELL #: 4		RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1				63239 660 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER			
				WELL #:	1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A				
M 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		
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	891 3 2 9	N	2		17		
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	1106 3 3 9	N	3		20		
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	1212 3 2 9	N	2		22		
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	1017 3	N	3		25		
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32 1	1256 3	N	-0-		25		
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32 1	1222 3	N	-0-		25		
WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028 - 20322				
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		22		
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	11 1 3 4	415 3 6 9	N	5		27		
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36 1 10 4	1325 3 23 9	N	21		48		
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1 12 9	930 3	N	11		59		
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14 1 23 4	531 3 89 9	N	81		140		
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	13 1 5 4	512 3 13 9	N	12		152		
WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189848	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442 - 19860				
01	2666 X	1263	-0-	-1403	-0-	48 1 5 4	1210 3	N	-0-		25		
02	2408 X	1863	-0-	-545	-0-	47 1 5 4	1811 3	N	-0-		25		
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	66 1 5 4	2468 3	N	-0-		25		
04	2580 X	2240	-0-	-340	-0-	65 1	2175 3	N	-0-		25		
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	67 1 5 4	2608 3	N	-0-		25		
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	71 1 5 4	2691 3	N	-0-		25		
RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11826 - 17233				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 193240	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13481 - 21295				
01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	5 1 260 4	8361 3 18 9	N	16		196		
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	5 1 235 4	7340 3 61 9	N	55		251		
03	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	5 1 259 4	7613 3 42 9	N	38		289		
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6895 3 21 9	8 4	N	19		308		
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	5 1 257 4	6591 3 51 9	N	46	178 1	176		
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	5 1 240 4	5976 3 20 9	N	18		194		

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY				63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7840 - 7854			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-				20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-				20
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	-0-				20
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	162	1	1380	2	N	3				23
							3	9								
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	N	-0-				23
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	163	1	1538	2	N	5				28
							6	9								
ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778			
01		806 N	408	-0-	-398	-0-	42	1	363	2	N	3				61
							3	9								
02		756 N	136	-0-	-620	-0-	15	1	121	2	N	-0-				61
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	42	1	304	2	N	2				63
							2	9								
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	137	1	1164	2	N	6				69
							7	9								
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	156	1	1300	2	N	2				71
							2	9								
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	N	3				74
							3	9								
NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7813 - 7861			
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	427	1	3712	2	N	72	157	1		37
							79	9								
02		3836 X	1283	-0-	-2553	-0-	140	1	1118	2	N	23				60
							25	9								
03		4247 X	3814	-0-	-433	-0-	455	1	3282	2	N	70				130
							77	9								
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	570	1	4851	2	N	81	161	1		50
							89	9								
05		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	630	1	5231	2	N	79				129
							87	9								
06		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	535	1	5033	2	N	70	165	1		34
							77	9								
NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7615 - 7685			
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	375	1	3263	2	N	-0-				100
02		3220 X	1018	-0-	-2202	-0-	113	1	905	2	N	-0-				100
03		3565 X	2905	-0-	-660	-0-	353	1	2550	2	N	2				102
							2	9								
04		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	385	1	3270	2	N	2				104
							2	9								
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	392	1	3253	2	N	1				105
							1	9								
06		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	374	1	3516	2	N	2				107
							2	9								
NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL	DEPTH	8020	PERF. 7630 - 7838			
01		5859 X	3371	-0-	-2488	-0-	348	1	3023	2	N	-0-				12
02		3668 X	1146	-0-	-2522	-0-	128	1	1018	2	N	-0-				12
03		6262 X	6184	-0-	-78	-0-	753	1	5431	2	N	-0-				12
04		6060 X	5474	-0-	-586	-0-	576	1	4898	2	N	-0-				12
05		6262 X	4480	-0-	-1782	-0-	481	1	3999	2	N	-0-				12
06		5970 X	5449	-0-	-521	-0-	523	1	4926	2	N	-0-				12

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648																
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	52 42	1 9	1474	2	N	38	180	1					26
02	1792 N	284	-0-	-1508	-0-	12 9	1 9	263	2	N	8							34
03	1891 N	719	-0-	-1172	-0-	53 32	1 9	634	2	N	29							63
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	71 40	1 9	931	2	N	36							99
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	117 32	1 9	1556	2	N	29							128
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	106 22	1 9	1523	2	N	20							148
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971										
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	309 4	1 9	2684	2	N	4							52
02	2772 X	69	-0-	-2703	-0-	8 1	1	61	2	N	-0-							52
03	2945 N	1426	-0-	-1519	-0-	174 1	1	1252	2	N	-0-							52
04	3000 N	3613	-0-	613	613	380 1	9	3232	2	N	1							53
05	3100 N	3926	-0-	826	1439	422 1	1	3504	2	N	-0-							53
06	3000 N	3696	-0-	696	2135	355 1	1	3341	2	N	-0-							53
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209														
STOVALL, GUY F. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							145
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										
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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									
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	
01										14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
02										14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
03										14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
04										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
05										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	
06										14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N		NO RPT				-0-	

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			
01	24893	X	20697	-0-	-4196	-0-	264	1	20149	2	N	258	180	1	1	8	291	
							284	9										
02	22484	X	21700	-0-	-784	-0-	280	1	21136	2	N	258	359	0			190	
							284	9										
03	24118	X	23715	-0-	-403	-0-	310	1	23107	2	N	271	179	1			282	
							298	9										
04	25440	X	23460	-0-	-1980	-0-	300	1	22678	2	N	438	358	1			362	
							482	9										
05	26288	X	24091	-0-	-2197	-0-	310	1	23689	2	N	84	170	1		4	8	272
							92	9										
*06	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	300	1	23055	2	N	257	374	1		1	8	154
							283	9										

NADA (FRI0 3640)				64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
TURNER, R. GAS UNIT				WELL #:		1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NADA (FRI0 3970)					64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY					252057									
BAPTIST					WELL #:		1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711			N	NO RPT			-0-

NADA (FRI0 4100)						64310 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MOAIC OIL LLC						589978								
STOVALL						WELL #:	1	RRCID -> 173470	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 4088	-	4090	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT			-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 756

NADA (MIOCENE 3200) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT				64310 700 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) VIPER S.W.D., LLC GOLD				64310 850 886209		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
WELL #:				1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22

NADA, SW. (4300) MOAIC OIL LLC AMMANN				64317 600 589978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341								
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

NANCE (FRIO 9600) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 075 670093		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1D		RRCID -> 295071		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3763 - 3783								
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

NANCE (TEX-MISS # 3) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 500 670093		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
WELL #:				1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 10802		PERF. 9531 - 9590								
01	83436	24814	-0-	-58622	-0-		24705	3		109	9	N	99							221
02	31472	22526	-0-	-8946	-0-		22474	3		52	9	N	47			180	1			88
03	15035	14960	-0-	-75	-0-		14899	3		61	9	N	55							143
04	32026	23288	-0-	-8738	-0-		23246	3		42	9	N	38							181
*05	24535	24535	-0-	-0-	-0-		24485	3		50	9	N	45							226
06	23288	22051	-0-	-1237	-0-		21829	3		222	9	N	202							428

NANCE (TEX-MISS # 5)														64423 625				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA											
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														670093																							
NORRIS														WELL #:				2				RRCID -> 294260				COMPL. DATE 08/10/2022				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9644 - 9650			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							94																	
PLUGGED AND ABANDONED_____														06/25/2025								94 1				-0-											
BUNK														WELL #:				1				RRCID -> 297798				COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL DEPTH 11451				PERF. 9958 - 9966			
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	1290							107																	
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-						N	3							110																	
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-							110																	
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-						N	22							132																	
05	4340	X	453	-0-	-3887	-0-	453	3				N	-0-							132																	
*06	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17237	3		193	9	N	175							307																	
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)														64616 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES											
CARR RESOURCES, INC.														135180																							
GLADIATOR														WELL #:				1				RRCID -> 191566				COMPL. DATE 07/24/2002				TOTAL DEPTH N/A				PERF.15310 - 19586			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														521544																							
PRAIRIE HILL OL														WELL #:				1HL				RRCID -> 159081				COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 18947				PERF.13935 - 18947			
01	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	2365	2				N	-0-							-0-																	
02	2856	X	655	-0-	-2201	-0-	655	2				N	-0-							-0-																	
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2				N	-0-							-0-																	
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2				N	-0-							-0-																	
05	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2495	2				N	-0-							-0-																	
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2				N	-0-							-0-																	
MIKEL OL														WELL #:				1HL				RRCID -> 159090				COMPL. DATE 03/23/1996				TOTAL DEPTH 19018				PERF.14029 - 19018			
01	6045	X	5119	-0-	-926	-0-	5119	2				N	-0-							-0-																	
02	5460	X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2				N	-0-							-0-																	
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2				N	-0-							-0-																	
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2				N	-0-							-0-																	
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2				N	-0-							-0-																	
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2				N	-0-							-0-																	
KENNARD														WELL #:				2HL				RRCID -> 159868				COMPL. DATE 05/03/1996				TOTAL DEPTH 16448				PERF.12872 - 16448			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GRIMES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938										COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL	DEPTH 16678	PERF.12230	- 16678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550										COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL	DEPTH 18660	PERF.14346	- 14873
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861										COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL	DEPTH 18350	PERF.14762	- 18350
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4126	2	1	9	N	1			1
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-			1
03	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4560	2	1	9	N	1	1 5	1 8	-0-
04	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	2773	2	1	9	N	1			1
05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	4259	2			N	-0-	1 5		-0-
06	4410 X	2750	-0-	-1660	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515										COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL	DEPTH 17122	PERF.13764	- 16902
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584										COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.12850	- 16876
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110										COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.12156	- 16957
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1455	2	11	9	N	10	181 1	2 8	22
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			22
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1421	2	3	9	N	3	2 8		23
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3	9	N	3	3 8		23
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-			23
*06	1380 N	775	-0-	-605	-0-	774	2	1	9	N	1	1 8		23
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193										COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13524	- 18020
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITT UNIT WELL #: 1										RRCID -> 190120	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 19810	PERF.14035 - 18920		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-	
GLOVER										WELL #: 1H	RRCID -> 192287	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 16414	PERF.13078 - 17925	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			58	
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			58	
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			58	
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			58	
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-			58	
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			58	
SALVAGGIO										WELL #: 1H	RRCID -> 192756	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 18008	PERF.14066 - 19135	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROTELLO UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 198634	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 13171	PERF.13035 - 16061	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 224957	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 14753	PERF.11880 - 16250	
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	465	1	1072	2	N	4		95	
							4	9							
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	420	1	1049	2	N	6		101	
							7	9							
03	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	465	1	793	2	N	6	4 8	103	
							7	9							
04	1500	N	895	-0-	-605	-0-	450	1	443	2	N	2		105	
							2	9							
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	465	1	1054	2	N	1	1 8	105	
							1	9							
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	450	1	1031	2	N	-0-		105	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960									
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	225	1	2155 2 N	-0-
02	1708 N	1584	-0-	-124	-0-	252	1	1332 2 N	-0-
03	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	279	1	981 2 N	-0-
04	2190 N	1157	-0-	-1033	-0-	270	1	887 2 N	-0-
05	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	279	1	888 2 N	-0-
06	1230 N	958	-0-	-272	-0-	207	1	751 2 N	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180									
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1991	2	63 9 N	72
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17 9 N	87
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18 9 N	103
04	1140 N	903	-0-	-237	-0-	882	2	21 9 N	122
05	620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2	N	122
06	720 N	235	-0-	-485	-0-	235	2	N	122
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
01	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2	N	-0-
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	1867	2	N	-0-
03	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2	N	-0-
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2	N	-0-
05	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2	N	-0-
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	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									
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	308 N	140	-0-	-168	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302														
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587														
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153						
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948	- 18106
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VERDUN OIL & GAS LLC										884566						
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306	- 15931
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912	- 15364
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				127
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				127
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				127
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				127
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				127
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				127
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				127
MILLCAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938	- 16200
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				155
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*04	14B	DENY	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-				35
*05	14B	DENY	2	-0-	2	-0-	6	2			N	-0-				155
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				35
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
ATLAS OPERATING LLC										036587						
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID -> 286740	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5224	- 5230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)										64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC										617546									
KASPAREK ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10481 - 10506	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
NELSON-SILSBEE (3690)										64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.										601854									
BP FEE SWD										WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4886 - 4900	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)										64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
MIKESKA										WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 8900 - 8904	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 W	NO RPT	-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	
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	1659	2	N	33							145
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	36	1	5947	2	N	115	196	1					64
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	168	1	7193	2	N	195	192	1					67
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	127	9	5769	2	N	55							122
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	189	1											
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	215	9	4932	2	N	53							175
							210	1				N	NO RPT						175
NELSONVILLE (9100)										64918 582		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
SUROVIK, FRANK										WELL #: 1		RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 - 9434	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) OLIPPO II, LLC MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1				65080 150 100467 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 172994	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/1999				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY				WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106						
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLER, EDNA P.				WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 8	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8590	-	9224					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250	-	9257					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702	-	8751					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	-	12080					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530				878942 WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	-	10256					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942							
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676		
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NEW TAITON (MEEK)				65227 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID -> 188845	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12365	- 12395		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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		
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	146 1	2052 2	N	4		70
02	1596 N	149	-0-	-1447	-0-	13 1	135 2	N	1		71
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	171 1	1754 2	N	14		85
04	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	171 1	1517 2	N	7		92
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165 1	1088 2	N	-0-		92
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	153 1	1073 2	N	4		96

NEW TAITON (WILCOX) WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER			//CONT.// 891175		65227 722 3 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492								
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER			WELL #:		4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988						
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER			WELL #:		5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885						
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN			65227 860 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE			65248 075 512179		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
			WELL #:		1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS			622657 512179		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2018																

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
FENNER		WELL #:			RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018											
STRAND ENERGY, L.C.				824758							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10393 - 10547	
01	8866 X	8487	-0-	-379	-0-	647 1	7618 3	N	202	181 1	311
						222 9					
02	8008 X	7783	-0-	-225	-0-	595 1	6880 3	N	280	361 1	230
						308 9					
03	8866 X	8567	-0-	-299	-0-	621 1	7729 3	N	197	188 1	239
						217 9					
04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	717 1	12700 3	N	565	540 1	264
						622 9					
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	784 1	11704 3	N	525	541 1	248
						578 9					
*06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	667 1	10027 3	N	521	354 1	415
						573 9					
RICHTER-LOEWE		WELL #:		2	RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704	
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	77 1	1063 3	N	71		207
						78 9					
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	61 1	823 3	N	54		261
						59 9					
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	72 1	1051 3	N	52	179 1	134
						57 9					
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	51 1	1033 3	N	52		186
						57 9					
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	62 1	1057 3	N	50		236
						55 9					
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61 1	1065 3	N	39		275
						43 9					
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492	
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	616 1	3976 3	N	197	270 1	174
						217 9					
02	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	383 1	5847 3	N	108		282
						119 9					
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	444 1	6605 3	N	282	279 1	285
						310 9					
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	481 1	5532 3	N	126	183 1	228
						139 9					
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	345 1	6811 3	N	99		327
						109 9					
*06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	537 1	6494 3	N	133	176 1	284
						146 9					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758												
GEORGE B.				WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10351 - 10358				
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
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		188 1	1262 3	N				163	213 1		114
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		179 9	1242 3	N				125			239
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		76 1	1359 3	N				172	202 1		209
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		138 9	1355 3	N				130	180 1		159
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		85 1	1430 3	N				137	191 1		105
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		189 9	1352 3	N				127			232
							112 1									
							140 9									
RICHTER-LOEWE				WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737				
01	3937 X	3340	-0-	-597	-0-		221 1	3045 3	N				67	220 1		128
02	3556 X	2925	-0-	-631	-0-		74 9	2649 3	N				72			200
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		197 1	3519 3	N				63			263
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-		79 9	2952 3	N				66			329
05	3348 X	1751	-0-	-1597	-0-		242 1	1624 3	N				28	182 1		175
06	3720 X	3403	-0-	-317	-0-		69 9	3173 3	N				43			218
							146 1									
							73 9									
							96 1									
							31 9									
							183 1									
							47 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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
NEWTON (4000)				65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC				856467												
VASTAR				WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 5268 - 5284				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
VASTAR				WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

NEWTON (4000)			//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467									
PURE RESOURCES A			WELL #:		3D	RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5085 - 5310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO CALL			WELL #:		1D	RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 5050 - 5296		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARTWOOD			WELL #:		1D	RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIELS CARLSEN			65483 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479											
CHURAN			WELL #:		2	RRCID -> 184159		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 5182 - 5186		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOACK COWHERD (SEG. B)			65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY			253480											
HODGE			WELL #:		1	RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394		PERF. 3374 - 3394		
01	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2		N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-			-0-
JDA ENERGY, LLC			427482											
GUTHRIE			WELL #:		1	RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3335 - 3342		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

NOACK COW HERD (3460)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
NOACK, LEON														
WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
PERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NOME														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NOME SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NOME (V-A)														
KODY PETROLEUM CO., INC.														
LONG														
WELL #: 1 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT				10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT				10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT				10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314				N	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021														
NOME (V-1)														
AUDEN OIL INC.														
LONG														
WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				86

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938	
01	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14009 2	669 9	N 608	266
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	13919 2	765 9	N 695	421
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15228 2	876 9	N 796	313
04	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	15356 2	916 9	N 833	422
05	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	15757 2	876 9	N 796	314
06	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	15308 2	911 9	N 828	341

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

NONA MILLS (-C- SAND)			65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4901	RRCID -> 148919	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7218 -	7424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 7228 -	7360
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224 -	7230
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490 -	7494
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NONA MILLS (-G-) WESTERN ENERGY GROUP, LLC MILLS, NONA FIELD UNIT				65799 500 911874 WELL #: 2303		ASSOCIATED RRCID -> 209769		ONE WELL COMPL. DATE 05/05/2005				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934							
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NONA MILLS (-K-) WESTERN ENERGY GROUP, LLC MILLS, NONA				65799 900 911874 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 138713		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/1991				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORIAN (Y2-B) SEELY OIL COMPANY HANKAMER				65953 600 763148 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 281702		ONE WELL COMPL. DATE 01/09/2015				CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455							
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
NORTHERN RANCH (7000) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH				66103 777 869976 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 257099		ONE WELL COMPL. DATE 04/01/2010				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) TRINIDAD RESOURCES, LLC NORTHERN RANCH				66107 568 869976 WELL #: 9		ASSOCIATED RRCID -> 159072		EXEMPT COMPL. DATE 03/29/2006				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270							
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
NORTHINGTON UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760														
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
01	8804 X	7674	-0-	-1130	-0-	7451	2	223	9	Y	203	174	1	175
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6450	2	211	9	Y	192	191	1	176
03	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6366	2	131	9	Y	119	173	1	122
04	6900 X	3107	-0-	-3793	-0-	2977	2	130	9	Y	118			240
05	7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4784	2	114	9	Y	104	176	1	168
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7329	2	202	9	Y	184	188	1	164

NORTHSTAR (EDWARDS)														
NORTH AMERICAN DRILLING CORP														
SCHULZ, MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)														
TC OIL AND GAS, LLC														
BEBE														
WELL #: 1 RRCID -> 286899 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)														
LAMAY CORPORATION														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

OLD OCEAN (ARMSTRONG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #:		80 U	RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 2720 - 2820				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10137 - 10142				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 - 9873				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9990 - 10030				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 10100 - 10145				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810		PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	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 #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10075 -	10175				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL	DEPTH 10905	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL	DEPTH 11005	PERF.10078 -	10088				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052					
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	554	1	899	2	Y	26	27	1				4
						7	4	29	9								
02	1288 N	1179	-0-	-109	-0-	410	1	735	2	Y	22	23	1				3
						10	4	24	9								
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	532	1	867	2	Y	23	23	1				3
						25	9										
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	614	1	811	2	Y	20	21	1				2
						7	4	22	9								
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	601	1	845	2	Y	21	19	1				4
						1	4	23	9								
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	616	1	775	2	Y	20	20	1				4
						14	4	22	9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 33		RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119-U		RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10135 - 10145				
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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		48	RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030				
01	3162 X	2611		-0-	-551		-0-	972	1	1578	2	Y	45	47	1	7
								11	4	50	9					
02	2716 X	2075		-0-	-641		-0-	721	1	1293	2	Y	39	41	1	5
								18	4	43	9					
03	2976 X	2505		-0-	-471		-0-	935	1	1525	2	Y	41	41	1	5
								45	9							
04	2790 X	2315		-0-	-475		-0-	978	1	1291	2	Y	32	34	1	3
								11	4	35	9					
*05	2477 X	2477		-0-	-0-		-0-	1013	1	1423	2	Y	35	31	1	7
								2	4	39	9					
06	2520 X	2324		-0-	-196		-0-	1004	1	1263	2	Y	31	32	1	6
								23	4	34	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121	RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9807 - 9999				
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		160	RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10048 - 10054		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		78	RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 10072 - 10180		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		163	RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF. 10034 - 10102		
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	696	1	1129	2	Y	33	31	1	5
						8	4		36	9				
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	510	1	915	2	Y	27	29	1	3
						13	4		30	9				
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	791	1	1290	2	Y	35	34	1	4
						39	9							
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	728	1	961	2	Y	24	26	1	2
						8	4		26	9				
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	654	1	918	2	Y	23	20	1	5
						1	4		25	9				
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	669	1	842	2	Y	21	22	1	4
						15	4		23	9				

OLD OCEAN (ARMSTRONG)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890															
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	BALANCE
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	452 1	734 2	Y	20	19	1				3
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	5 4	22 9	Y	36	35	1				4
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	676 1	1212 2	Y	43	42	1				5
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	17 4	40 9	Y	23	26	1				2
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	979 1	1596 2	Y	14	13	1				3
06	2550 N	1186	-0-	-1364	-0-	47 9			16	16	1				3
						701 1	926 2	Y							
						8 4	25 9	Y							
						387 1	544 2	Y							
						1 4	15 9	Y							
						512 1	644 2	Y							
						12 4	18 9	Y							
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865															
*01	2015 N	19	-0-	-1996	-0-	7 1	12 2	N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-						-0-
*05	2015 N	12	-0-	-2003	-0-	5 1	7 2	N	-0-						-0-
*06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	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 #: 241		RRCID -> 282112		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 10805	
								PERF. 9802 - 10070	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-		78 1	127 2	1
							1 4	4 9	
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	10 1	18 2	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 282408		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF. 9742 - 9916	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 10814	
								PERF. 10008 - 10036	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 2	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726	
								PERF. 10338 - 10050	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801	
								PERF. 10420 - 10440	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL	DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490			
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	155	RRCID -> 223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10452	-	10478
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	225	RRCID -> 244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10401	-	10410
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	250	RRCID -> 287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10329	-	10350
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	438 1	711 2	N	20	20 1		3
						5 4	22 9					
02	1064 N	867	-0-	-197	-0-	301 1	540 2	N	16	17 1		2
						8 4	18 9					
03	775 N	397	-0-	-378	-0-	148 1	241 2	N	7	8 1		1
						8 9						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	585 1	772 2	N	19	18 1		2
						6 4	21 9					
*05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	685 1	962 2	N	24	21 1		5
						1 4	26 9					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	299 1	376 2	N	9	12 1		2
						7 4	10 9					
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
01	7130 #	4575	-0-	-2555	-0-	4242 2	333 9	N	303	360 1		172
02	6440 #	6327	-0-	-113	-0-	5930 2	397 9	N	361	361 1		172
03	7068 #	6773	-0-	-295	-0-	6349 2	424 9	N	385	360 1		197
04	6840 #	6788	-0-	-52	-0-	6379 2	409 9	N	372	365 1		204
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-	6470 2	399 9	N	363	360 1		207
06	6780 #	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT			207
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE	03/31/1950	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9646	-	9654
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135 - 10160				
M	ALLOW 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9707 - 9740				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9526 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932	
								PERF. 9636 - 9666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951	
								PERF. 9550 - 9594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810	
								PERF. 9626 - 9646	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF. 9676 - 9684	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224	
								PERF. 9764 - 9774	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920	
								PERF. 9609 - 9630	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		166	RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A								
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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670								
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-6)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F- 7)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F- 8)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570															
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	558	1	905	2	Y	26	28	1		4
						7	4	29	9						
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	477	1	855	2	Y	25	26	1		3
						12	4	28	9						
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	738	2	Y	20	21	1		2
						22	9								
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	540	1	712	2	Y	18	18	1		2
						6	4	20	9						
*05	837 N	834	-0-	-3	-0-	341	1	480	2	Y	11	11	1		2
						1	4	12	9						
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	522	1	657	2	Y	17	16	1		3
						12	4	19	9						
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT		CODE	BALANCE
01	1085 N	690		-0-	-395	-0-		257	1	417	2		Y	12		13	1			2
								3	4	13	9									
02	728 N	520		-0-	-208	-0-		181	1	324	2		Y	9		10	1			1
								5	4	10	9									
03	874 N	874		-0-	-0-	-0-		326	1	531	2		Y	15		14	1			2
								17	9											
04	917 N	917		-0-	-0-	-0-		388	1	512	2		Y	12		13	1			1
								4	4	13	9									
*05	629 N	629		-0-	-0-	-0-		257	1	362	2		Y	9		8	1			2
								10	9											
06	1491 N	1491		-0-	-0-	-0-		644	1	810	2		Y	20		18	1			4
								15	4	22	9									

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2947						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	41	-0-	41	138	15 1	25 2	Y	1 1 1	-0-
02	T. A.	270	-0-	270	408	94 1	168 2	Y	5 4 1	1
03	644 X	236	-0-	-408	-0-	89 1	144 2	Y	3 4 1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	35 1	44 2	Y	1 1 1	-0-
						1 4	1 9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766		
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	1250 1	2028 2	Y	60 62 1	10
02	3248 X	3010	-0-	-238	-0-	15 4	66 9			
03	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	1046 1	1876 2	Y	55 58 1	7
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	27 4	61 9			
*05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1314 1	2143 2	Y	58 58 1	7
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	64 9				
						1724 1	2277 2	Y	57 58 1	6
						19 4	63 9			
						1569 1	2205 2	Y	54 49 1	11
						2 4	59 9			
						1720 1	2163 2	Y	53 54 1	10
						39 4	58 9			

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	706 1	1146 2	Y		33	38 1		5
						8 4	36 9						
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	330 1	592 2	Y		18	21 1		2
						8 4	20 9						
03	2945 X	2118	-0-	-827	-0-	790 1	1289 2	Y		35	33 1		4
						39 9							
04	2850 X	1690	-0-	-1160	-0-	714 1	943 2	Y		23	25 1		2
						8 4	25 9						
*05	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	549 1	772 2	Y		20	18 1		4
						1 4	22 9						
06	2040 X	1257	-0-	-783	-0-	543 1	683 2	Y		17	18 1		3
						12 4	19 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908			
01	7926 X	3776	-0-	-4150	-0-	1405 1	2280 2	Y		67	71 1		11
						17 4	74 9						
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	989 1	1773 2	Y		51	56 1		6
						25 4	56 9						
03	4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	1169 1	1907 2	Y		52	52 1		6
						57 9							
04	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	1784 1	2355 2	Y		59	59 1		6
						19 4	65 9						
*05	4278 X	3822	-0-	-456	-0-	1564 1	2197 2	Y		54	49 1		11
						2 4	59 9						
06	3660 X	2929	-0-	-731	-0-	1265 1	1592 2	Y		39	43 1		7
						29 4	43 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		140	RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12574		PERF.11438 - 11447			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070			
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	18 1	214 2	Y	5	4 1				61
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	6 9	141 2	Y	4	3 1				62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	12 1	340 2	Y	21	3 1				80
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	4 9	104 2	Y	6	2 1				84
*05	186 N	50	-0-	-136	-0-	26 1	46 2	Y	1					85
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	23 9	94 2	Y	-0-					85
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			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
//CONT.// 386310												ONE WELL	
WELL #: 256												RRCID -> 258484	
COMPL. DATE 06/22/2010												TOTAL DEPTH 12155	
PERF.11197 - 11234													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
OLD OCEAN UNIT												WELL #: 255	
												RRCID -> 258492	
												COMPL. DATE 03/20/2010	
												TOTAL DEPTH N/A	
												PERF.11244 - 11295	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
OLD OCEAN UNIT												WELL #: 258	
												RRCID -> 267117	
												COMPL. DATE 09/15/2011	
												TOTAL DEPTH 11930	
												PERF.11537 - 11583	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
OLD OCEAN (F-26)												CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY													
OLD OCEAN UNIT													
67011 815												NON-ASSOCIATED	
386310												CAPACITY	
WELL #: 238												RRCID -> 190880	
COMPL. DATE 06/26/2002												TOTAL DEPTH 14819	
PERF.11180 - 11760													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
OLD OCEAN UNIT												WELL #: 246	
												RRCID -> 249844	
												COMPL. DATE 06/01/2012	
												TOTAL DEPTH 12600	
												PERF.10923 - 11210	
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1186	1	1925	2	Y	82	57	1
						14	4	90	9				
02	2772 X	2583	-0-	-189	-0-	886	1	1588	2	Y	78	233	1
						23	4	86	9				
03	3100 N	3140	-0-	40	40	1160	1	1891	2	Y	81	51	1
						89	9						
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	1359	1	1795	2	Y	83	46	1
						15	4	91	9				
*05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1356	1	1905	2	Y	72	42	1
						2	4	79	9				
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1417	1	1783	2	Y	79	45	1
						32	4	87	9				

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013	
OLD OCEAN UNIT		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178					
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
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	114 1	185 2	Y	34
						1 4	32 9		
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	87 1	156 2	Y	36
						2 4	8 9		
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	105 1	171 2	Y	36
						6 9			
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	69 1	91 2	Y	55
						1 4	24 9		
*05	279 N	187	-0-	-92	-0-	75 1	105 2	Y	59
						7 9			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143 1	180 2	Y	82
						3 4	30 9		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A	
		PERF.11244 - 12000							
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	10
02	336 X	37	-0-	-299	-0-	3 1	33 2	Y	10
						1 9			
03	372 X	159	-0-	-213	-0-	11 1	147 2	Y	10
						1 9			
04	360 X	171	-0-	-189	-0-	13 1	156 2	Y	10
						2 9			
*05	279 X	233	-0-	-46	-0-	15 1	217 2	Y	10
						1 9			
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	Y	30
						23 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670	
		PERF.11280 - 12302							
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	73
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	73
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	74
						2 9			
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1	341 2	Y	74
						1 9			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	76
						2 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155	
		PERF.11197 - 11525							
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	380 1	4473 2	Y	171
						265 9			
02	3780 X	3752	-0-	-28	-0-	288 1	3246 2	Y	297
						218 9			
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	336 1	4321 2	Y	86
						202 9			
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	367 1	4525 2	Y	227
						228 9			
*05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	325 1	4629 2	Y	188
						171 9			
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	295 1	3834 2	Y	139
						151 9			

OLD OCEAN (F-26)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1393	2	Y	28	27	1	139
02	1176 N	1083	-0-	-93	-0-	31	9	963	2	Y	32	22	1	149
03	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	85	1	1071	2	Y	31	9	1	171
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	35	9	1202	2	Y	49	195	1	25
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	16	4	1	37
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	34	9	1334	2	Y	23	3	1	57
						97	1							
						54	9							
						80	1							
						18	9							
						103	1							
						25	9							

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824														
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	48	10	1	105
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	53	9	391	2	N	43	9	1	139
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	N	35	4	1	170
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47	9	486	2	N	44	7	1	207
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	28	183	1	52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	39	9	514	2	N	34	1	1	85
						48	9							
						35	1							
						31	9							
						40	1							
						37	9							

OLD OCEAN (FRIO 12700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROCKMAN, J. C. ET AL														
67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405														
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3			52
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			52
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8			60
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			62
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			62

J. C. BROCKMAN ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
386310														
WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10554 - 10818			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025 - WELL PLUGGED 03/24/25																	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10561 - 10624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10766 - 10856			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		193ST	RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796				
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	7781 X	5069	-0-	-0-	-2712	-0-	-0-	1887	1	3062	2	Y	89	94	1	14
								22	4	98	9					
02	7028 X	3099	-0-	-0-	-3929	-0-	-0-	1077	1	1931	2	Y	57	64	1	7
								28	4	63	9					
03	5518 X	5304	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	1980	1	3228	2	Y	87	84	1	10
								96	9							
04	5340 X	4621	-0-	-0-	-719	-0-	-0-	1952	1	2578	2	Y	64	68	1	6
								21	4	70	9					
*05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	1	3563	2	Y	88	76	1	18
								4	4	97	9					
06	5130 X	1206	-0-	-0-	-3924	-0-	-0-	521	1	655	2	Y	16	31	1	3
								12	4	18	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		76	RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		131 L	RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 L	RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 L	RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743								
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10803 - 10930								
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10740 - 10755								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527								
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	108	2	Y	3	3	1			1
								1	4		3	9						
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	101	2	Y	2	3	1			-0-
								1	4		2	9						
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	155	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	121	2	Y	3	3	1			-0-
								1	4		3	9						
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	163	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	213	2	Y	5	5	1			1
								4	4		6	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 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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025												

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791	
01	7130 X	4112	-0-	-3018	-0-	1530 1	2484 2	Y	73	77 1	12	
						18 4	80 9					
02	7392 X	6918	-0-	-474	-0-	2405 1	4312 2	Y	126	123 1	15	
						62 4	139 9					
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	2081 1	3393 2	Y	92	96 1	11	
						101 9						
04	4380 X	2168	-0-	-2212	-0-	916 1	1209 2	Y	30	38 1	3	
						10 4	33 9					
*05	4526 X	3910	-0-	-616	-0-	1599 1	2246 2	Y	56	47 1	12	
						3 4	62 9					
06	4380 X	950	-0-	-3430	-0-	411 1	517 2	Y	12	22 1	2	
						9 4	13 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		202	RRCID ->	044639	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	10655	- 10768		
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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 T	RRCID ->	044925	COMPL. DATE	09/27/1968	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10510	- 10638		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		44	RRCID ->	044927	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID ->	045034	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	N/A			
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 L	RRCID ->	045143	COMPL. DATE	01/26/1940	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10600	- 10782		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A			
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10812		PERF. N/A						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 805

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 79ST			ASSOCIATED RRCID -> 048883		CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2008			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-			16462	1	26719	2	Y	778	791	1			125
								193	4	856	9							
02	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-			12495	1	22401	2	Y	655	701	1			79
								320	4	721	9							
03	43963 X	43963	-0-	-0-	-0-			16410	1	26758	2	Y	723	718	1			84
								795	9									
04	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-			19340	1	25539	2	Y	641	661	1			64
								209	4	705	9							
*05	47439 X	47439	-0-	-0-	-0-			19403	1	27263	2	Y	675	599	1			140
								30	4	743	9							
06	47031 X	47031	-0-	-0-	-0-			20320	1	25564	2	Y	625	650	1			115
								459	4	688	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 116 T			RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770							
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-			1942	1	3153	2	Y	92	92	1			15
								23	4	101	9							
02	4340 X	4114	-0-	-226	-0-			1430	1	2564	2	Y	75	81	1			9
								37	4	83	9							
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-			1922	1	3134	2	Y	85	84	1			10
								94	9									
04	5040 X	4256	-0-	-784	-0-			1798	1	2374	2	Y	59	63	1			6
								19	4	65	9							
*05	5208 X	4119	-0-	-1089	-0-			1685	1	2367	2	Y	58	52	1			12
								3	4	64	9							
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-			1742	1	2192	2	Y	54	56	1			10
								39	4	59	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 81			RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734							
01	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-			5840	1	9479	2	Y	277	284	1			45
								69	4	305	9							
02	14000 X	13146	-0-	-854	-0-			4571	1	8195	2	Y	239	255	1			29
								117	4	263	9							
03	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-			6060	1	9881	2	Y	267	265	1			31
								294	9									
04	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-			7281	1	9614	2	Y	241	248	1			24
								79	4	265	9							
*05	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-			6755	1	9492	2	Y	235	210	1			49
								11	4	259	9							
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-			7095	1	8926	2	Y	218	227	1			40
								160	4	240	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88			RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L			RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 806

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	213 1	345 2	Y	11
						2 4	12 9		11 1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	150 1	269 2	Y	8
						4 4	9 9		9 1
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	209 1	341 2	Y	9
						10 9			9 1
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	231 1	304 2	Y	8
						2 4	9 9		8 1
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	217 1	305 2	Y	8
						9 9			7 1
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	258 1	324 2	Y	7
						6 4	8 9		8 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890	
								PERF.10478 - 10712	
01	1240 N	987	-0-	-253	-0-	367 1	596 2	Y	18
						4 4	20 9		19 1
02	1008 N	749	-0-	-259	-0-	260 1	467 2	Y	14
						7 4	15 9		15 1
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	469 1	765 2	Y	20
						22 9			20 1
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	412 1	544 2	Y	14
						4 4	15 9		15 1
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	427 1	599 2	Y	15
						1 4	17 9		13 1
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	541 1	680 2	Y	17
						12 4	19 9		17 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
01	24459 X	15514	-0-	-8945	-0-	5774 1	9372 2	Y	273
						68 4	300 9		289 1
02	17052 X	6974	-0-	-10078	-0-	2425 1	4347 2	Y	127
						62 4	140 9		156 1
03	17453 X	10187	-0-	-7266	-0-	3803 1	6200 2	Y	167
						184 9			163 1
04	16890 X	3437	-0-	-13453	-0-	1451 1	1916 2	Y	49
						16 4	54 9		63 1
*05	16957 X	5013	-0-	-11944	-0-	2051 1	2881 2	Y	71
						3 4	78 9		61 1
06	15000 X	4109	-0-	-10891	-0-	1776 1	2234 2	Y	54
						40 4	59 9		59 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830			
								PERF.10385 - 10639			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
									EOM		
									BALANCE		
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	3535 1	5737 2	Y	168	175 1	27
						42 4	185 9				
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	3167 1	5678 2	Y	166	173 1	20
						81 4	183 9				
03	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	3502 1	5710 2	Y	154	156 1	18
						169 9					
04	9450 X	9283	-0-	-167	-0-	3921 1	5177 2	Y	130	135 1	13
						42 4	143 9				
*05	10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	3482 1	4893 2	Y	121	109 1	25
						5 4	133 9				
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	4341 1	5461 2	Y	134	134 1	25
						98 4	147 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726	
01	16430 X	2074	-0-	-14356	-0-	772 1	1253 2	Y	36	54 1	6
						9 4	40 9				
02	14840 X	7945	-0-	-6895	-0-	2762 1	4952 2	Y	145	133 1	18
						71 4	160 9				
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	5823 1	9495 2	Y	256	244 1	30
						282 9					
04	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	7401 1	9774 2	Y	245	251 1	24
						80 4	270 9				
*05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	8009 1	11254 2	Y	279	245 1	58
						13 4	307 9				
06	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	7802 1	9816 2	Y	240	254 1	44
						176 4	264 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954	
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2399 1	3893 2	N	113	119 1	18
						28 4	124 9				
02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1927 1	3455 2	N	101	107 1	12
						49 4	111 9				
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2569 1	4189 2	N	113	112 1	13
						124 9					
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	2890 1	3817 2	N	95	99 1	9
						31 4	105 9				
*05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2938 1	4128 2	N	103	91 1	21
						5 4	113 9				
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	3216 1	4045 2	N	99	102 1	18
						73 4	109 9				

OLD OCEAN (LARSEN)			HILCORP ENERGY COMPANY			OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
									//CONT.// 386310																	
									WELL #: 152ST			RRCID -> 249826			COMPL. DATE 07/13/2022			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10462 - 10602					
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		
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-				121	1	196	2	N		6		6	1			1				
										1	4		7	9												
02		224 N	198	-0-	-26	-0-				69	1	124	2	N		3		4	1			-0-				
										2	4		3	9												
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-				139	1	227	2	N		7		6	1			1				
										8	9															
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-				151	1	200	2	N		5		5	1			1				
										2	4		6	9												
*05		399 N	399	-0-	-0-	-0-				163	1	230	2	N		5		5	1			1				
										6	9															
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-				181	1	228	2	N		6		6	1			1				
										4	4		7	9												

OLD OCEAN UNIT						WELL #: 252			RRCID -> 252298			COMPL. DATE 04/10/2022			TOTAL DEPTH 12140			PERF.10716 - 10890								
01		1705 N	954	-0-	-751	-0-				355	1	576	2	N		17		17	1			3				
										4	4		19	9												
02		1764 N	974	-0-	-790	-0-				339	1	607	2	N		17		18	1			2				
										9	4		19	9												
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-				488	1	796	2	N		21		21	1			2				
										23	9															
04		930 N	699	-0-	-231	-0-				295	1	390	2	N		10		11	1			1				
										3	4		11	9												
*05		1085 N	514	-0-	-571	-0-				210	1	295	2	N		8		7	1			2				
										9	9															
06		1260 N	586	-0-	-674	-0-				253	1	319	2	N		7		8	1			1				
										6	4		8	9												

OLD OCEAN UNIT						WELL #: 257			RRCID -> 269965			COMPL. DATE 02/06/2023			TOTAL DEPTH 12403			PERF.10712 - 10850								
01		1643 N	1360	-0-	-283	-0-				506	1	822	2	N		24		25	1			4				
										6	4		26	9												
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-				380	1	681	2	N		19		21	1			2				
										10	4		21	9												
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-				620	1	1010	2	N		28		27	1			3				
										31	9															
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-				660	1	872	2	N		22		23	1			2				
										7	4		24	9												
*05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-				593	1	834	2	N		21		19	1			4				
										1	4		23	9												
06		1620 N	1427	-0-	-193	-0-				616	1	775	2	N		20		20	1			4				
										14	4		22	9												

OLD OCEAN UNIT						WELL #: 261			RRCID -> 271184			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10814			PERF.10520 - 10740					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-				

OLD OCEAN (LARSEN)				//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622				
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	EOM BALANCE
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			433 5	1 4	703 23	2 9	Y	21	21 1		3
02	896 N	837	-0-	-59	-0-			291 7	1 4	521 18	2 9	Y	16	17 1		2
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			380 19	1 9	620 2	2	Y	17	17 1		2
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-			452 5	1 4	597 15	2 9	Y	14	15 1		1
*05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			453 1	1 4	636 18	2 9	Y	16	14 1		3
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-			471 11	1 4	593 17	2 9	Y	15	15 1		3

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10868				
01	465 N	63	-0-	-402	-0-			5 1	1 9	57 2	2	N	1	2 1		-0-
02	420 N	105	-0-	-315	-0-			1 8	9 1	95 2	2	N	2	2 1		-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-			2 12	9 1	160 2	2	N	1	1 1		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-			1 19	9 1	238 2	2	N	3	3 1		-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-			3 15	9 1	217 2	2	N	1	1 1		-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-			1 38	9 1	492 2	2	N	1	1 1		-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10498 - 10750				
01	12989 X	380	-0-	-12609	-0-			141 2	1 4	230 7	2 9	N	6	9 1		1
02	7896 X	368	-0-	-7528	-0-			128 3	1 4	229 8	2 9	N	7	7 1		1
03	8060 X	524	-0-	-7536	-0-			196 9	1 9	319 2	2	N	8	8 1		1
04	7800 X	567	-0-	-7233	-0-			239 3	1 4	316 9	2 9	N	8	8 1		1
*05	1054 X	711	-0-	-343	-0-			291 11	1 9	409 2	2	N	10	9 1		2
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-			257 6	1 4	323 9	2 9	N	8	9 1		1

OLD OCEAN (10450)		67011 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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	
01	2356 #	85	-0-	-2271	-0-	83 2	2 9 N 2	52
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-		N -0-	52
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N -0-	52
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N -0-	52
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9 N 15	67
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022 2	24 9 N 22	89
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178								
M	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
OLIPDP II, LLC			100467														
MARMION			WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARMION			WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 812

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WASHINGTON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
MOORE-PAYNE				WELL #:	RRCID -> 211427	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500	-	9516									
M		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		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47		
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2023															

OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO	
UOSI OPERATING, INC.				875336				
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 T	RRCID -> 199565	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73

TEXANA OPERATING COMPANY				844253															
BROWDER HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777					
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	39	1	9	9	N	8							174
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	1	12	9	N	11							185
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	54	1	14	9	N	13							198
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	56	1	15	9	N	14							212
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	1	3	9	N	3							85
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT							85

UOSI OPERATING, INC.			875336		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
BROWDER, W. B.			WELL #: 1									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 813

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836				
BROWDER "C"				WELL #:	2	RRCID -> 195798	COMPL. DATE 04/08/2003	
						TOTAL DEPTH 11800	PERF.11620 - 11670	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	43
06	14B2	EXT	NO RPT	-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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995									

OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
PETTY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 216298	COMPL.	DATE 03/03/2006	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.10914	- 10924		
01	3472	3306	-0-	-166	-0-	923	1	1879	3	Y	458	411	1	147
						504	9							
02	3372	3372	-0-	-0-	-0-	936	1	1970	3	Y	424	503	1	68
						466	9							
03	3540	3506	-0-	-34	-0-	1011	1	2002	3	Y	448	456	1	60
						493	9							
04	3942	3651	-0-	-291	-0-	1004	1	2255	3	Y	356	341	1	75
						392	9							
05	3472	3317	-0-	-155	-0-	984	1	1904	3	Y	390	338	1	127
						429	9							
06	3360	3214	-0-	-146	-0-	955	1	1879	3	Y	345	388	1	84
						380	9							

OLIVER (FRI0 8640)					67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA		
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179					
KLOSS, ED L.					WELL #:	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 2312 - 2317
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE *					67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO					101860					
CHANDLER "B"					WELL #:	1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 7042 - 7048
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE *			//CONT.//			67484 002			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION						201208												
BURTON FEE			WELL #:			2			RRCID -> 121935			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468			
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
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
ORANGE (HACKBERRY)						67484 333			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE			
DARTEX ENERGY CORPORATION						201208												
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1			WELL #:			1			RRCID -> 213682			COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
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			
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-	
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			
01	238	N	238		-0-	-0-	-0-		238	2			N		-0-		16	
02	84	N	8		-0-	-76	-0-		8	2			N		-0-		16	
03	155	N	16		-0-	-139	-0-		16	2			N		-0-		16	
04	240	N	5		-0-	-235	-0-		5	2			N		-0-		16	
05	8	N	-0-		-0-	-8	-0-						N		-0-		16	
06	30	N	NO RPT		-0-	-30	-0-						N		NO RPT		16	
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)						67524 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP						521516												
KAECHELE, C. R.			WELL #:			2			RRCID -> 194105			COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367			
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-	
06	14B2	EXT	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAECHELE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546			
01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	75 1	3679 2	Y	57					90
						63 9								
02	6104 X	4360	-0-	-1744	-0-	79 1	4239 2	Y	38					128
						42 9								
03	6758 X	4988	-0-	-1770	-0-	95 1	4775 2	Y	107	97 1				138
						118 9								
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	108 1	4810 2	Y	-0-					138
05	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	122 1	4220 2	Y	-0-					138
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT					138
KAECHELE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337			
01	3596 X	1909	-0-	-1687	-0-	38 1	1871 2	Y	-0-					47
02	5068 X	2391	-0-	-2677	-0-	43 1	2323 2	Y	23					70
						25 9								
03	5766 X	2183	-0-	-3583	-0-	42 1	2094 2	Y	43	53 1				60
						47 9								
04	5580 X	2152	-0-	-3428	-0-	47 1	2105 2	Y	-0-					60
05	5239 X	1239	-0-	-4000	-0-	35 1	1204 2	Y	-0-					60
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT					60
KAECHELE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631			
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	43 1	1274 2	N	15					212
						17 9								
02	1484 N	746	-0-	-738	-0-	108 1	629 2	N	8					220
						9 9								
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	168 1	522 2	N	30	175 1				75
						33 9								
04	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	172 1	827 2	N	5					80
						6 9								
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	282 1	573 2	N	5					85
						6 9								
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT					85
KAECHELE, CHARLES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471			
01	4030 X	1952	-0-	-2078	-0-	107 1	1845 2	Y	-0-					123
02	3640 X	3433	-0-	-207	-0-	125 1	3308 2	Y	-0-					123
03	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	155 1	2956 2	Y	-0-					123
04	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	119 1	2172 2	Y	-0-					123
05	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	137 1	3239 2	Y	-0-					123
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT					123

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380																
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
01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1263	1	4157	2	N	-0-					204
02	4508 X	4304	-0-	-204	-0-	1349	1	2878	2	N	70	185	1			89
						77	9									
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1214	1	4553	2	N	46					135
						51	9									
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1669	1	4343	2	N	40					175
						44	9									
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1369	1	4121	2	N	27					202
						30	9									
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					202

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332																
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	670	1	2204	2	Y	24					94
						26	9									
02	2996 X	2164	-0-	-832	-0-	689	1	1469	2	Y	5					99
						6	9									
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	711	1	2665	2	Y	1					100
						1	9									
04	2160 X	346	-0-	-1814	-0-	96	1	250	2	Y	-0-					100
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	677	1	2038	2	Y	8					108
						9	9									
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					108

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400																
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			Y	-0-					134
02	1932 X	325	-0-	-1607	-0-	325	2			Y	-0-					134
03	2139 X	1288	-0-	-851	-0-	1288	2			Y	-0-					134
04	2070 X	1120	-0-	-950	-0-	1120	2			Y	-0-					134
05	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2			Y	-0-					134
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					134

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636																
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					152
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	160	1			30
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	Y	3					33
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2279	2	18	9	Y	16					49
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22					71
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					71

KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648																
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					113
02	952 X	771	-0-	-181	-0-	771	2			Y	-0-					113
03	1023 X	645	-0-	-378	-0-	645	2			Y	-0-					113
04	1050 X	661	-0-	-389	-0-	661	2			Y	-0-					113
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	807	2			Y	-0-					113
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					113

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	1705 X	930	-0-	-775	-0-	18	1	8	904	2	Y	7	22
02	1204 X	1091	-0-	-113	-0-	20	1	11	1060	2	Y	10	32
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	20	1	22	976	2	Y	20	28
04	1650 X	751	-0-	-899	-0-	17	1	9	734	2	Y	-0-	28
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	47	1	9	1615	2	Y	8	36
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT	36
HOME PETROLEUM CORP. 396852													
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A													
01	1271 N	267	-0-	-1004	-0-	267	2				N	-0-	131
02	784 N	143	-0-	-641	-0-	143	2				N	-0-	131
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-	131
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	20	2				N	-0-	131
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	131
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	131
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063													
01	682 X	563	-0-	-119	-0-	11	1	11	541	2	Y	10	13
02	504 X	374	-0-	-130	-0-	7	1	9	367	2	Y	-0-	13
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	11	1	12	559	2	Y	11	16
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	9	525	2	Y	-0-	16
05	558 X	532	-0-	-26	-0-	15	1		517	2	Y	-0-	16
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT	16
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224													
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2				N	-0-	74
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-	74
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-	74
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	2				N	-0-	74
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-	74
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT	74
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX)				67533 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
TALLEY, LEE A				WELL #: 1	RRCID -> 123583				COMPL. DATE 01/20/1987				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						110
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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)				67947 135	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 165281				COMPL. DATE 06/27/1997				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)				67947 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 126372				COMPL. DATE 05/24/2011				TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 8	RRCID -> 161875				COMPL. DATE 02/12/1997				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 44	RRCID -> 171927				COMPL. DATE 10/01/1998				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.// 67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
OYSTER BAYOU (FRI0 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	

OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 77					RRCID -> 210203					COMPL. DATE 07/09/2005				
TOTAL DEPTH 8900					PERF. 8460 - 8475					CNTY: CHAMBERS				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SUN FEE														
WELL #: 1X					RRCID -> 271066					COMPL. DATE 03/24/2018				
TOTAL DEPTH 7700					PERF. 6468 - 6472					CNTY: BRAZORIA				
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				85
02	196	#	-0-	-0-	-180	-0-	16	2	N	-0-				85
03	571	N	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-				85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				85
OYSTER CREEK (FRI0 7100)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
SUN FEE														
WELL #: 3					RRCID -> 065269					COMPL. DATE 07/01/2002				
TOTAL DEPTH 7700					PERF. 7292 - 7296					CNTY: BRAZORIA				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209
SUN FEE														
WELL #: 1SW					RRCID -> 152644					COMPL. DATE 12/15/1994				
TOTAL DEPTH 3000					PERF. 2740 - 2770					CNTY: BRAZORIA				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 295														
WELL #: 1 U					RRCID -> 196814					COMPL. DATE 05/30/2003				
TOTAL DEPTH 4417					PERF. 1328 - 1349					CNTY: MATAGORDA				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 295														
WELL #: 1 L					RRCID -> 196816					COMPL. DATE 05/30/2003				
TOTAL DEPTH 4417					PERF. 1470 - 1476					CNTY: MATAGORDA				
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954															
STATE TRACT 308			WELL #: 5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
01	1085 #	908	-0-	-177	-0-	905	2	3	9	N	3							115
02	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2							117
03	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	1075	2	2	9	N	2							119
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3							122
*05	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2							124
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT							124
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							
01	3069 #	2668	-0-	-401	-0-	700	1	1961	2	N	6							130
02	2884 #	2419	-0-	-465	-0-	650	1	1765	2	N	4							134
03	3193 #	2719	-0-	-474	-0-	775	1	1936	2	N	7							141
04	2940 #	2714	-0-	-226	-0-	750	1	1952	2	N	11							152
05	2914 #	2093	-0-	-821	-0-	2080	2	13	9	N	12							164
06	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT							164

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962						
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7955 - 7974
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
HICKLE, LOUIS		WELL #:	1 C	RRCID -> 007720	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7796 - 7804
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 247945	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9058 - 9181
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	452 2	14 9	N
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448 2	11 9	N
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	494 2	17 9	N
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	519 2	31 9	N
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	493 2	15 9	N
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N
PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962						
FRICK, OTTO		WELL #:	1 U	RRCID -> 051102	COMPL. DATE 02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF. N/A
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y
03	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517 2		Y
04	DLQ G-10	512	-0-	512	1029	512 2		Y
05	DLQ G-10	511	-0-	511	1540	511 2		Y
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1540			Y
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962						
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:	1 L	RRCID -> 007732	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8925 - 8928
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
FRICK, OTTO		WELL #:	1 L	RRCID -> 007733	COMPL. DATE 01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7962 - 7972
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
HICKLE, LOUIS, ET AL														
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	3138	2	23	9	Y	21			196
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4407	2	24	9	Y	22	194	0	24
03	DLQ G-10	4221	-0-	4221	4221	4196	2	25	9	Y	23			47
04	DLQ G-10	4269	-0-	4269	8490	4243	2	26	9	Y	24			71
05	DLQ G-10	4318	-0-	4318	12808	4292	2	26	9	Y	24			95
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12808					Y	NO RPT			95
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														
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	143	133	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	297	154	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297					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														
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3			155
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	60	2	2	9	Y	2			157
03	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			157
04	DLQ G-10	22	-0-	22	27	20	2	2	9	Y	2			159
05	DLQ G-10	160	-0-	160	187	154	2	6	9	Y	5			164
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT			164
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														
CYBER ENVIRO-TECH INC														
PIERCE														
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE T														
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REGNIER UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584														
01	DLQ G-10	1	-0-	1	4439	1	2			Y	-0-			69
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4440	1	2			Y	-0-			69
03	DLQ G-10	43	-0-	43	4483	43	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	3445	-0-	3445	7928	3445	2			Y	-0-			69
05	DLQ G-10	1892	-0-	1892	9820	1892	2			Y	-0-			69
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9820					Y	NO RPT			69

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(MONTHLY STATUS)(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
06	0 X	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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06	14B2 EXT	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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															
01	6696 X	3498	-0-	-3198	-0-	3343	3	155	9	N	141				411
02	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7130	3	425	9	N	386	579	1		218
03	6696 X	5824	-0-	-872	-0-	5490	3	334	9	N	304	186	1		336
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5420	3	342	9	N	311	363	1		284
05	7254 X	5266	-0-	-1988	-0-	5009	3	257	9	N	234	180	1		338
06	7020 X	6355	-0-	-665	-0-	6008	3	347	9	N	315	362	1		291
TRI-C RESOURCES, LLC 868622															
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 13511 - 13531															
01	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	527	1	30111	3	N	1866	1522	1		989
						2053	9								
02	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	476	1	27777	3	N	1692	1631	1		1050
						1861	9								
03	35401 X	35401	-0-	-0-	-0-	527	1	32720	3	N	1958	2554	1		454
						2154	9								
04	33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	510	1	30993	3	N	1888	1609	1		733
						2077	9								
05	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	527	1	31218	3	N	1854	1981	1		606
						2039	9								
06	31410 X	30952	-0-	-458	-0-	510	1	28560	3	N	1711	1811	1		506
						1882	9								

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC FURRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:		69740 500 868622 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
							RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018		TOTAL	DEPTH	13713	PERF.13652 -	13714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	35557 X	33097	-0-	-2460		-0-		527 2338	1 9	30232	3	N	2125	2053	1		446
02	32116 X	30776	-0-	-1340		-0-		476 2132	1 9	28168	3	N	1938	1836	1		548
03	37965 X	37965	-0-	-0-		-0-		527 2498	1 9	34940	3	N	2271	2169	1		650
04	37400 X	37400	-0-	-0-		-0-		510 2496	1 9	34394	3	N	2269	2485	1		434
05	37596 X	37596	-0-	-0-		-0-		527 2399	1 9	34670	3	N	2181	1975	1		640
06	34410 X	34101	-0-	-309		-0-		510 2138	1 9	31453	3	N	1944	1949	1		635
GUILD				WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019		TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12997 -	13084	
01	68754 X	68754	-0-	-0-		-0-		67646	3	1108	9	N	1007	972	1		464
02	43176 X	41637	-0-	-1539		-0-		40927	3	710	9	N	645	543	1		566
03	64294 X	47219	-0-	-17075		-0-		46355	3	864	9	N	785	1112	1		239
04	66540 X	49669	-0-	-16871		-0-		48772	3	897	9	N	815	715	1		339
05	68758 X	50236	-0-	-18522		-0-		49352	3	884	9	N	804	719	1		424
06	66540 X	46655	-0-	-19885		-0-		270 804	1 9	45581	3	N	731	886	1		269
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				69831 333 601854 WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8400 -	8403	
01	12 N	12	-0-	-0-		-0-		10	1	2	9	Y	2				71
02	12 N	12	-0-	-0-		-0-		10	1	2	9	Y	2				73
03	12 N	12	-0-	-0-		-0-		10	1	2	9	Y	2				75
04	13 N	13	-0-	-0-		-0-		10	1	3	9	Y	3				78
05	12 N	12	-0-	-0-		-0-		10	1	2	9	Y	2				80
06	12 N	NO RPT	-0-	-12		-0-						Y	NO RPT				80
SHERMAN				WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014		TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8355 -	8389	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 834097 WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	14900	PERF. 8668 -	8694	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

PEACH (YEGUA, LOWER)			//CONT.//		69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097											
WHORTON			WELL #:		2	RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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	
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-				194
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				194
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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KALER ENERGY CORP.					450261											
HALL BAYOU					WELL #:	1	RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL	DEPTH	11158	PERF.	4229 - 4269	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HALLS BAYOU					WELL #:	2	RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL	DEPTH	11978	PERF.	11464 - 11499	
01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	6160	2	2035	9	N	1850	1811	1			439
02	8540 X	7584	-0-	-956	-0-	5755	2	1829	9	N	1663	1631	1			471
03	9455 X	7457	-0-	-1998	-0-	5440	2	2017	9	N	1834	1985	1			320
04	8400 X	7634	-0-	-766	-0-	5755	2	1879	9	N	1708	1621	1			407
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					407
06	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					407
KEBO OIL & GAS, INC.					453170											
BLACK STONE					WELL #:	1	RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL	DEPTH	10788	PERF.	11180 - 11207	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2024																

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 828

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: BRAZORIA			
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
TWIN PEAKS WELL #: 1						RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082									
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	
01	13702 X	3708	-0-	-9994	-0-	620 1	2815 2	273 9		N	248	367 1		195	
02	8876 X	5412	-0-	-3464	-0-	560 1	4569 2	283 9		N	257	183 1		269	
03	9827 X	7054	-0-	-2773	-0-	620 1	6114 2	320 9		N	291	358 1		202	
04	7950 X	6005	-0-	-1945	-0-	500 1	5233 2	272 9		N	247	171 1		278	
05	8215 X	1174	-0-	-7041	-0-	400 1	660 2	114 9		N	104	171 1		211	
06	6840 X	1475	-0-	-5365	-0-	400 1	968 2	107 9		N	97	157 1		151	

JETT BLACKSTONE			HLAVINKA		WELL #:		1	RRCID -> 295084	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
06	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			
01	66526	X	41640	-0-	-24886	-0-	39627	2	2013	9	N	1830	1704	1	579
02	53872	X	36750	-0-	-17122	-0-	35053	2	1697	9	N	1543	1688	1	434
03	47554	X	37823	-0-	-9731	-0-	36010	2	1813	9	N	1648	1511	1	571
04	43950	X	32290	-0-	-11660	-0-	30876	2	1414	9	N	1285	1305	1	551
05	44268	X	18543	-0-	-25725	-0-	17687	2	856	9	N	778	929	1	400
06	40290	X	29239	-0-	-11051	-0-	28016	2	1223	9	N	1112	1305	1	207

KALER ENERGY CORP. HALLS BAYOU					450261 WELL #:	2	RRCID -> 281837	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11998	- 12014
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C.				70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
DAVIS ESTATE				703236						
WELL #:					RRCID -> 269396	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6898	- 6903
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			185
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL					08/19/2019					

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 829

PELICAN (COCKFIELD) RESACA RESOURCES, L.L.C. KARANKAWA				70325 100 703236	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
WELL #:				1	RRCID ->	227595	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5295 -	5398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400) COBRA OIL & GAS CORPORATION ISAAC				70562 750 163000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN							
WELL #:				1	RRCID ->	213522	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9636 -	9655				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERELANDRA (FRIO 15) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 6-7A				70583 200 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 -	9003				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1) SIANA OIL & GAS DOORNBOS				70606 497 779259	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
WELL #:				1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	10798 -	10805				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275
DOORNBOS				WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 -	2264			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAVINKA				70758 500 247836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 -	10408				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					156
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					156

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9		N	8			100
02		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			100
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
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														
01		2635	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			129
02		2380	-0-	-0-	-2380	-0-				N	-0-			129
03		403 #	59	-0-	-344	-0-	48 2	11 9		N	10			139
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			139
PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE														
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587														
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811														
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
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														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988													
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STS PETROLEUM LLC 828153													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170													
01	9951	X	8243	-0-	-1708	-0-	7636	2	607 9	N	552	530 1	351
02	8988	X	8500	-0-	-488	-0-	8027	2	473 9	N	430	355 1	426
03	9734	X	9649	-0-	-85	-0-	9123	2	526 9	N	478	398 1	506
04	9420	X	9400	-0-	-20	-0-	8948	2	452 9	N	411	528 1	389
05	9703	X	9516	-0-	-187	-0-	9013	2	503 9	N	457	709 1	137
06	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	8684	2	491 9	N	446	368 1	215
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													
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
AMEXCO, LLC 019813													
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MB ENERGY, LLC 100147													
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
RICOCHET ENERGY, INC. 710549													
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549												
JULIUS		WELL #:		2	RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9156 -	9215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
MILLER-PALT UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	8572 -	8578
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
DUSON				WELL #:		2	RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10437 -	10807
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	142	1	908	2	N	33	169	1			54
						36	9									
02	952 X	126	-0-	-826	-0-	100	1	26	9	N	24					78
03	1147 N	759	-0-	-388	-0-	759	1			N	-0-					78
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1474	1	88	9	N	80					158
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	126	1	79	9	N	72	178	1			52
06	720 N	265	-0-	-455	-0-	177	1	88	9	N	80					132
VICTOR				WELL #:		1	RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10614 -	10673
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					132
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	1			N	-0-					132
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					132
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					132
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					132
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					132
WATZ				WELL #:		1	RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL	DEPTH	10894	PERF.	10371 -	10731
01	3069 X	1719	-0-	-1350	-0-	1038	1	635	2	N	42					191
						46	9									
02	2744 X	24	-0-	-2720	-0-	24	1			N	-0-					191
03	3038 X	161	-0-	-2877	-0-	161	1			N	-0-					191
04	2910 X	362	-0-	-2548	-0-	362	1			N	-0-					191
05	3007 X	484	-0-	-2523	-0-	484	1			N	-0-					191
06	1650 X	479	-0-	-1171	-0-	479	1			N	-0-					191
PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	9279 -	9297		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 135227	COMPL. DATE 07/24/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9368 - 9378				
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 260044	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 9219 - 9225				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
KUBELA				WELL #: 1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10380 - 10465				
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	11 1	64 2	N	-0-			38
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			38
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 1		N	-0-			38
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			38
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			38
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			38
DLCC				WELL #: 1	RRCID -> 280187	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10026	PERF. 9876 - 9926				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49 1	3 2	N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLD-ZAPP				WELL #: 3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10544 - 10561				
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 2	25 9	N	23			48
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			156
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	17			173
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	72			245
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165 1		80

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID -> 161300	COMPL. DATE 07/19/1999	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9279	- 10829							
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
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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							
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024																	
MB ENERGY, LLC				100147	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
CAROLYN LANGE				WELL #:	2	RRCID -> 288468	COMPL. DATE 09/11/2019	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10750	- 10926							
01		2573 #	2213	-0-	-360	-0-	2084	2	129	9	N	117	180	1			42
02		2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-					N	72					114
03		2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	100					214
04		2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	73	177	1			110
05		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	90					200
06		2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	98	183	1			115
PHEASANT (F-20)				71121 364	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178													
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 D	RRCID -> 032656	COMPL. DATE 10/26/1963	TOTAL DEPTH 9545	PERF. N/A								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613					
TRULL			WELL #: 7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488 -	9512
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56	N	-0-	25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56	N	NO RPT	25
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 836

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						
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	
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	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

KEBO OIL & GAS, INC. SOUTHWEST BLESSING				453170 WELL #: 1		RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		205

YEAMANS BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 262244	COMPL.	DATE 11/02/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10668	- 10674			
01	1457	N	969	-0-	-488	B	-0-	154 65 9	1	750	2	N	59	182	1	179
02	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	312 65 9	1	1071	2	N	59			238
03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	341 58 9	1	1452	2	N	53			291
04	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	330 78 9	1	1453	2	N	71			362
05	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	341 72 9	1	1485	2	N	65	182	1	245
06	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	360 55 9	1	1512	2	N	50			295

PHEASANT, SW. (FRIO E-3)				71127 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
TRULL SWP				WELL #:	1	RRCID -> 296218	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	9040	-	9050
01	25048	18180	-0-	-6868	36316	279	1	17495	2	N	369	364	1		115
02	22624	13614	-0-	-9010	27306	234	1	13138	2	N	220	157	1		178
03	23374	13184	-0-	-10190	17116	242	1	12627	2	N	281	191	1		268
04	22620	20129	-0-	-2491	14625	309	1	19528	2	N	301	385	1		184
05	23374	22587	-0-	-787	13838	331	1	21919	2	N	354	346	1		192
06	22620	18702	-0-	-3918	9920	389	1	18134	2	N	279	376	1		95

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
SCOUT BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125	- 11149
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		30
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30 7	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/24/2024						

PHEASANT, SW. (FRIO I)				//CONT.//	71127 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MATAGORDA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 275571				COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10392 - 10412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
PHEASANT, SW. (FRIO K)					71127 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID -> 197609				COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10737 - 10901						
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					126	
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					126	
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					126	
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					126	
05	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					126	
*06	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						
01	550 N	550	-0-		-0-	-0-		5	1	541	2	Y	4						37	
02	560 N	110	-0-		-450	-0-		4	9	105	2	Y	4						41	
03	713 N	209	-0-		-504	-0-		1	1	203	2	Y	4						45	
04	540 N	263	-0-		-277	-0-		4	9	256	2	Y	4						49	
05	263 N	263	-0-		-0-	-0-		3	1	256	2	Y	4						53	
06	428 N	428	-0-		-0-	-0-		4	9	420	2	Y	4						57	
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						
01	1612 N	1572	-0-		-40	-0-		310	1	1045	2	N	197	200	1				441	
02	1228 N	1228	-0-		-0-	-0-		217	9	768	2	N	189	188	1				442	
03	1767 N	1549	-0-		-218	-0-		252	1	1069	2	N	183	191	1				434	
04	1576 N	1576	-0-		-0-	-0-		208	9	1123	2	N	166	188	1				412	
05	1666 N	1666	-0-		-0-	-0-		279	1	1191	2	N	178	195	1				395	
06	1527 N	1527	-0-		-0-	-0-		201	9	1099	2	N	144	195	1				344	
NORTHWEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 243723				COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10454 - 10468						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						123	

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170											
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	248 1	790 2	N	10		385
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	11 9	552 2	N	7		392
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	196 1	964 2	N	-0-		392
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	8 9	999 2	N	-0-		392
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	341 1	1051 2	N	-0-		392
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	240 1	966 2	N	14	177 1	229
						15 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											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 10516 - 10524											
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024											

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											
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	928 2	154 9	N	140	180 1	1
02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	792 2	198 9	N	180	177 1	4
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	991 2	207 9	N	188	180 1	12
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	957 2	189 9	N	172	178 1	6
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 2		N	-0-		6
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	952 2	194 9	N	176	182 1	-0-

GTG OPERATING, LLC 337080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-		248
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-		248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-		248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-		248
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1756			N	NO RPT		248
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1756			N	NO RPT		248

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830	
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
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2	N	459
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 9		N	464
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	6 9	N	466
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	2 9	N	466
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1		N	466
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	466

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	122
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72			N	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	124
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			N	124
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			N	124

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		337080							
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769	
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	1484 1	3438 2	N	511
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	151 9		N	741
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	1074 1	3448 2	N	764
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	253 9		N	731
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	701 1	3731 2	N	731
06	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	221 9	3640 2	N	731

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97			N	28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	97			N	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	28

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRI0 11700)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
453170 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748															
M	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
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	234	1	963	2	N	193	193	1		53
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	9	876	2	N	105				158
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	280	1	1087	2	N	200	187	1		171
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	116	9	1099	2	N	169	157	1		183
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	225	1	1209	2	N	222	179	1		226
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	220	9	1104	2	N	118				344
						234	1								
						212	9								
						280	1								
						116	9								
						225	1								
						220	9								
						234	1								
						186	9								
						252	1								
						244	9								
						261	1								
						130	9								

NORTHWEST BLESSING															
71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
100308 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167															
01	4898 X	3406	-0-	-1492	-0-	775	1	2543	2	N	80				482
02	4396 X	2283	-0-	-2113	-0-	88	9	1691	2	N	84	188	1		378
03	4712 X	4234	-0-	-478	-0-	500	1	3225	2	N	156	381	1		153
04	4440 X	3891	-0-	-549	-0-	92	9	3002	2	N	181	192	1		142
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	837	1	2979	2	N	160				302
06	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	172	9	2976	2	N	126	195	1		233
						690	1								
						199	9								
						682	1								
						176	9								
						690	1								
						139	9								

PHEASANT-BOWERS (9800)															
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
ALVENA															
71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
100308 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

PICKETT RIDGE (FRI0 4900)															
RESOURCE EXPL & PROD, INC.															
BARR															
71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
703393 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425															
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
JONES CREEK UNIT															
71339 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
263648 1 RRCID -> 283625 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7986 - 7992															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	285
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020								
PIERCE RANCH (4700)			71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
PIERCE -E-			WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713 - 4722	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730					
PIERCE UNIT 6			WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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			
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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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			
01	1240	N	894	-0-	-346	-0-	720	3	174	9	N	158	179	1	359
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	844	3	218	9	N	198	184	1	373
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	735	3	415	9	N	377	532	1	218
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	639	3	153	9	N	139			357
05	1178	N	803	-0-	-375	-0-	631	3	172	9	N	156	362	1	151
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			151
GEMINI UNIT SWD			WELL #: 1			RRCID -> 272233			COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)			71607 496			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC			180534												
LANGHAM			WELL #: 1			RRCID -> 279197			COMPL. DATE 08/20/2021			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532			
01	1178	N	632	-0-	-546	-0-	527	2	105	9	N	95			260
02	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	956	2	222	9	N	202	349	1	113
03	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1289	2	150	9	N	136	154	1	95
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	617	2	143	9	N	130	169	1	56
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1237	2	303	9	N	275	178	1	153
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	995	2	194	9	N	176	179	1	150

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534															
LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308															
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052															
TRIGGER WELL #: 1 RRCID -> 296847 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10567 - 10571															
01	6510 #	3151	-0-	-3359	-0-	2710	3	441	9	N	401	367	1		354
02	5320 #	2745	-0-	-2575	-0-	2533	3	212	9	N	193	179	1		368
03	4619 #	3617	-0-	-1002	-0-	3347	3	270	9	N	245	349	1		264
04	0	3884	-0-	3884	3884	3624	3	260	9	N	236	179	1		321
05	6792 X	2908	-0-	-3884	-0-	2524	3	384	9	N	349	515	1		155
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-				155
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															
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	74	2	84	9	Y	76	85	1		22
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	34	1		31
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	362	2	50	9	Y	45	61	1		15
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	375	2	47	9	Y	43	49	1		9
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	421	2	51	9	Y	46	39	1		16
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	Y	37	41	1		12
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	44	8	2	14	9	Y	13	10	1		3
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222															
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	375	2	763	9	Y	694	745	1		204
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	846	2	701	9	Y	637	441	1		400
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1333	2	871	9	Y	792	939	1		253
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	1276	2	944	9	Y	858	941	1		170
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1236	2	887	9	Y	806	654	1		322
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	1135	2	834	9	Y	758	843	1		237
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
01	2232 X	740	-0-	-1492	-0-	315	2	425	9	N	386	356	1		210
02	1596 X	1240	-0-	-356	-0-	852	2	388	9	N	353	328	1		235
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1321	2	393	9	N	357	519	1		73
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	466	2	472	9	N	429	337	1		165
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	916	2	397	9	N	361	344	1		182
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1293	2	314	9	N	285	332	1		135

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT				71647 280 208171	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.	9702	-	10010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINSLOW				WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	3625	-	3795	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	9994	-	10190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL	DEPTH	14637	PERF.	11508	-	11730	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	11140	-	11418	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL	DEPTH	12466	PERF.	10176	-	11443	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:	2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11171	-	11523	
01	3038 X	729	-0-	-2309	-0-	-0-	600	2	129	9	Y	117	123	1			78
02	2436 X	1538	-0-	-898	-0-	-0-	1484	2	54	9	Y	49	65	1			62
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2	138	9	Y	125	121	1			66
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	62	9	Y	56	71	1			51
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2	103	9	Y	94	106	1			39
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2	79	9	Y	72	74	1			37

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029	
								PERF.11048 - 11458	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175	
								PERF.10832 - 11476	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1 9	Y
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1 9	Y
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1 9	Y
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058	
								PERF.11114 - 12068	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.10990 - 11468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029	
								PERF.10830 - 11932	
01	4247 X	253	-0-	-3994	-0-	201	2	52 9	Y
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	2265	2	50 9	Y
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4419	2	97 9	Y
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4488	2	47 9	Y
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3686	2	110 9	Y
06	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3665	2	42 9	Y
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.10992 - 11776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171												
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7 1		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10081 - 10087				
01	2139 X	-0-	1	-0-	-2138	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	38 N	-0-	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 3705 - 3735				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171																	
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 216301			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEAN, W. A. "A"			WELL #: 5			RRCID -> 220806			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051								
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WINSLOW "A"			WELL #: 1			RRCID -> 257988			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502								
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-		-0-	-0-	79						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	13	-0-		-13	-0-	92	13	2				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	92						Y	-0-					-0-	
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)			71648 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.			293303																	
WELCH			WELL #: 1			RRCID -> 121551			COMPL. DATE 11/16/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444								
01	6 N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-							105	
02	4 N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-							105	
03	4 N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-							105	
04	7 N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-							105	
05	8 N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-							105	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							105	
BAKER			WELL #: 1 T			RRCID -> 191423			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043								
01	8 N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-							79	
02	6 N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-							79	
03	6 N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-							79	
04	8 N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-							79	
05	11 N	11	-0-		-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-							79	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							79	
PINEHURST, SW. (YEGUA)			71648 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.			293303																	
BAKER, REX			WELL #: 1-C			RRCID -> 180240			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558								
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

PINEHURST, SW. (YEGUA)			//CONT.//			71648 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.			//CONT.//			293303														
FROST			WELL #:			1	RRCID -> 255086			COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772							
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)						71930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.						048169														
STATE TRACT 29			WELL #:			1	RRCID -> 223735			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
STATE TRACT 24			WELL #:			001	RRCID -> 245444			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
DAVIS PETROLEUM CORP.						206061														
STATE TRACT 30 UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 243681			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)						71930 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.						048169														
STATE TRACT 29			WELL #:			2	RRCID -> 259671			COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				//CONT.//	71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169									
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	12572	- 12674
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1039 1	17227 2	Y	1924	1984	1		120
							1477 4	2116 9						
02		20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	921 1	16849 2	Y	1811	1732	1		199
							550 4	1992 9						
03		23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	1035 1	19134 2	Y	1913	1937	1		175
							1084 4	2104 9						
04		21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	1039 1	18080 2	Y	1600	1603	1		172
							1010 4	1760 9						
05		22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	1101 1	19363 2	Y	1731	1766	1		137
							441 4	1904 9						
*06		22378 X	22378	-0-	-0-	-0-	1024 1	19038 2	Y	1612	1609	1		140
							543 4	1773 9						

STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12510	- 12820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676		
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025													

PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6738	- 6754
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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 #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			56
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			56
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			56
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			56
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			56
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			56
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6630 - 6642									
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
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7036 - 7041									
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER GFU				WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6736 - 6746									
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLEDGER GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700									
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705									
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
POINT BOLIVAR, N (12300)										72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 343										WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF. 13370	-	13427
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
POPEYE										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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				293
ZARVONA ENERGY LLC										950523						
BP AMERICA A-437										WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF. 11044	-	11072
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-				124
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-				124
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				124
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-				124
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3				N	-0-				124
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-				124
BP AMERICA A-893 UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 11080	-	11100
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	177	3	190	9		N	173	173	1		222
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-				222
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-				222
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3				N	-0-				222
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3				N	-0-				222
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	3				N	-0-				222

POPEYE (WILCOX K SAND)										72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
ZARVONA ENERGY LLC										950523									
BP AMERICA A-893 UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF. 11514 - 11520					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	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					
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
03	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
05	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					208	
06	06	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					
01	01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03	03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04	04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05	05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)										72379 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
LGDC CORPORATION										500227									
WILSON JR. HIGH UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 270805	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8578	PERF. 9714 - 9734					
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
05	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
06	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
PORT ARTHUR (HACKBERRY)										72398 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
LAUREN										WELL #: 1	RRCID -> 201789	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 11280 - 11300					
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					141	
02	02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
03	03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
04	04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
05	05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					141	
06	06	0 N	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											
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	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TORRENT OIL LLC		862645																	
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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											
01	1634	1375	-0-	-259	-0-	207	4	1168	5	N	-0-							-0-	
02	4877	2813	-0-	-2064	-0-	78	4	2735	5	N	-0-							-0-	
03	6504	3810	-0-	-2694	-0-	106	4	3704	5	N	-0-							-0-	
04	7720	4400	-0-	-3320	-0-	53	4	4347	5	N	-0-							-0-	
05	5944	3530	-0-	-2414	-0-	3530	5			N	-0-							-0-	
06	1080	817	-0-	-263	-0-	91	4	726	5	N	-0-							-0-	
STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 857

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES					72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
					WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7737	-	7829
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	63	14 9	1759	2	N	13					190
02	1736	N	484	-0-	-1252	-0-	21	6 9	457	2	N	5					195
03	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	91	8 9	1075	2	N	7					202
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	153	8 9	2001	2	N	7	161	1			48
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	117	14 9	1555	2	N	13					61
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	12 9	1524	2	N	11					72
HAHN, PETER H. ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7701	-	7740
01	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	137	4 9	3854	2	N	4					50
02	4340	X	1009	-0-	-3331	-0-	44	1 9	965	2	N	-0-					50
03	4526	X	3335	-0-	-1191	-0-	259	1 9	3076	2	N	-0-					50
04	4380	X	4031	-0-	-349	-0-	287	1 9	3743	2	N	1					51
05	4371	X	3626	-0-	-745	-0-	253	1 9	3372	2	N	1					52
06	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	239	1 9	3441	2	N	1					53
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL	DEPTH	8127	PERF.	7765	-	7837
01	2697	N	2591	-0-	-106	-0-	88	41 9	2462	2	N	37					150
02	2632	N	518	-0-	-2114	-0-	22	9 9	487	2	N	8					158
03	2914	N	1078	-0-	-1836	-0-	83	9 9	986	2	N	8					166
04	2490	N	1479	-0-	-1011	-0-	105	1 9	1374	2	N	-0-					166
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1 9	2093	2	N	-0-					166
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	147	1 9	2127	2	N	1					167
CARRIERE-HENDERSON					WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7738	-	7775
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	185	30 9	5186	2	N	27					72
02	4592	X	1309	-0-	-3283	-0-	57	4 9	1248	2	N	4					76
03	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	371	24 9	4402	2	N	22					98
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	413	9 9	5382	2	N	8					106
05	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	352	23 9	4679	2	N	21					127
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	325	11 9	4687	2	N	10					137

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
BELL FARM															
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 263648												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 134106			
COMPL. DATE 03/03/1990												TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	139	1	3892	2	N	16				170
02	4200 X	1032	-0-	-3168	-0-	18	9	973	2	N	14				184
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	44	1	4160	2	N	35				219
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	15	9	3882	2	N	3				222
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	350	1	3680	2	N	6				228
06	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	39	9	3791	2	N	37	178	1		87
						298	1								
						3	9								
						277	1								
						7	9								
						263	1								
						41	9								
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 134366												COMPL. DATE 12/15/1989			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	2	N	3				154
02	1316 N	74	-0-	-1242	-0-	3	9	71	2	N	-0-				154
03	1364 N	638	-0-	-726	-0-	50	1	588	2	N	-0-				154
04	1290 N	718	-0-	-572	-0-	51	1	667	2	N	-0-				154
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	-0-				154
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	-0-				154
CARRIERE, EVELYN C. ET AL												WELL #: 1			
RRCID -> 135650												COMPL. DATE 08/02/1990			
TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815															
01	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	93	1	2624	2	N	1				125
02	2884 X	621	-0-	-2263	-0-	1	9	592	2	N	2				127
03	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	27	1	1798	2	N	4				131
04	3000 X	2037	-0-	-963	-0-	2	9	1891	2	N	1				132
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	151	1	2652	2	N	8				140
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	N	3				143
						1	9								
						199	1								
						9	9								
						178	1								
						3	9								
MEEK, ROBERT E.												WELL #: 1			
RRCID -> 135998												COMPL. DATE 09/08/1990			
TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARRIERE-NITSCH												WELL #: 1			
RRCID -> 135999												COMPL. DATE 09/21/1990			
TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876															
01	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	78	1	2189	2	N	63				164
02	2324 N	522	-0-	-1802	-0-	69	9	496	2	N	3				167
03	2511 N	1280	-0-	-1231	-0-	23	1	1175	2	N	5				172
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	3	9	2266	2	N	3				175
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	N	10				185
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	6	9	2117	2	N	14				199
						174	1								
						3	9								
						161	1								
						11	9								
						147	1								
						15	9								

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 859

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC HOLT, JAMES I. ET UX				//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7791	-	7867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3720 X	3153	-0-		-567		-0-	107 34 9	1	3012	2	Y	31					165
02	3360 X	952	-0-		-2408		-0-	41 20 9	1	891	2	Y	18					183
03	3720 X	2969	-0-		-751		-0-	229 18 9	1	2722	2	Y	16					199
04	3600 X	3423	-0-		-177		-0-	242 32 9	1	3149	2	Y	29					228
05	3627 X	3046	-0-		-581		-0-	212 13 9	1	2821	2	Y	12	181	1			59
06	3101 X	3101	-0-		-0-		-0-	200 14 9	1	2887	2	Y	13					72
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	175841	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7730	-	7798		
01	2015 N	1940	-0-		-75		-0-	67 1 9	1	1872	2	N	1					162
02	1876 N	711	-0-		-1165		-0-	31 1	1	680	2	N	-0-					162
03	1984 N	1549	-0-		-435		-0-	120 1 9	1	1428	2	N	1					163
04	1860 N	1683	-0-		-177		-0-	119 9 9	1	1555	2	N	8					171
05	1877 N	1877	-0-		-0-		-0-	131 2 9	1	1744	2	N	2					173
06	1794 N	1794	-0-		-0-		-0-	116 1 9	1	1677	2	N	1					174
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #:	3	RRCID ->	176208	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL	DEPTH	8120	PERF.	7762	-	7830		
01	12 N	12	-0-		-0-		-0-	12 2			N	-0-						151
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						151
03	580 N	580	-0-		-0-		-0-	45 1	1	535	2	N	-0-					151
04	12 N	2	-0-		-10		-0-	2 2			N	-0-						151
05	5 N	5	-0-		-0-		-0-	5 2			N	-0-						151
06	1293 N	1293	-0-		-0-		-0-	84 1	1	1209	2	N	-0-					151
MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	236477	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	8080	PERF.	7662	-	7710		
01	1464 N	1464	-0-		-0-		-0-	147 11 9	1	1306	2	N	10					94
02	1792 N	469	-0-		-1323		-0-	57 1	1	412	2	N	-0-					94
03	1723 N	1723	-0-		-0-		-0-	238 1 9	1	1484	2	N	1					95
04	1410 N	1030	-0-		-380		-0-	148 1	1	882	2	N	-0-					95
05	1485 N	1485	-0-		-0-		-0-	211 1 9	1	1273	2	N	1					96
06	1680 N	1435	-0-		-245		-0-	188 1	1	1247	2	N	-0-					96
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	7964	PERF.	7724	-	7770		
01	2294 N	2271	-0-		-23		-0-	220 94 9	1	1957	2	N	85	181	1			151
02	2240 N	584	-0-		-1656		-0-	69 9 9	1	506	2	N	8					159
03	2604 N	2397	-0-		-207		-0-	328 28 9	1	2041	2	N	25					184
04	2351 N	2351	-0-		-0-		-0-	326 79 9	1	1946	2	N	72					256
05	1700 N	1700	-0-		-0-		-0-	234 54 9	1	1412	2	N	49	178	1			127
06	2310 N	1783	-0-		-527		-0-	233 7 9	1	1543	2	N	6					133

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
ROBERT E. MEEK															

POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF				72681 205 701613	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT				72681 250 337080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			379
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	N	-0-			379
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-			379
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			379
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			379
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920					
01	4185 X	3257	-0-	-928	-0-	703	1	2416	2	N	125	182	1	287
						138	9							
02	3780 X	3276	-0-	-504	-0-	693	1	2426	2	N	143	182	1	248
						157	9							
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	648	1	3014	2	N	115	119	1	244
						127	9							
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	543	1	2782	2	N	281	175	1	350
						309	9							
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			350
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			350
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 214566	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10495	- 10768					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			696
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			701
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			705
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	11			716
						12	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			716
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			716
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 221662	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 10852					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172														
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 AMT CODE											
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	48			755
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	53	9	89	2	N	28			783
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	N	-0-			783
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	9	16	2	N	8			791
						10	1							
						10	1							
						9	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			791
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			791
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			69
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287				N	-0-			87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287				N	NO RPT			87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7287				N	NO RPT			87
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
01	3100 N	4543	-0-	1443	9685	4510	3	33	9	Y	30			245
02	12219 X	2534	-0-	-9685	-0-	2519	3	15	9	Y	14	153	1	106
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3455	3	46	9	Y	42			148
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2579	3	23	9	Y	21	157	1	12
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295	3	17	9	Y	15			27
06	1770 X	933	-0-	-837	-0-	933	3			Y	-0-			27
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613													
TRULL				WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014					
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
01		3040 N	555	-0-	-2485	-0-		552 3		3 9	Y	3					32
02		476 N	455	-0-	-21	-0-		452 3		3 9	Y	3	27	1			8
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-		519 3		18 9	Y	16					24
04		540 N	470	-0-	-70	-0-		462 3		8 9	Y	7	28	1			3
05		496 N	441	-0-	-55	-0-		434 3		7 9	Y	6					9
06		510 N	313	-0-	-197	-0-		313 3			Y	-0-					9

TRULL				WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111					
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-		699 3		105 9	N	95					175
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-		603 3		94 9	N	85	183	1			77
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		694 3		113 9	N	103					180
04		720 N	699	-0-	-21	-0-		610 3		89 9	N	81	184	1			77
05		744 N	521	-0-	-223	-0-		434 3		87 9	N	79					156
06		720 N	321	-0-	-399	-0-		313 3		8 9	N	7					163

TRULL				WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847					
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-		526 3		8 9	N	7					7
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-		452 3		97 9	N	88					95
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-		519 3		112 9	N	102	168	1			29
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-		461 3		12 9	N	11					40
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-		434 3		24 9	N	22					62
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3			N	-0-					62

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
GLASSCOCK RANCH A				WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B				WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GLASSCOCK RANCH A				WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782					
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					164
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					164
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762								
01	6014 X	4940	-0-	-1074	-0-	624 308 9	1	4008	3	N	280	180	1			123
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	557 308 9	1	4270	3	N	280	177	1			226
03	5983 X	5135	-0-	-848	-0-	557 308 9	1	4270	3	N	280	147	1			359
04	5760 X	5662	-0-	-98	-0-	476 1	1	5186	3	N	-0-	179	1			180
05	5952 X	4620	-0-	-1332	-0-	439 74 9	1	4107	3	N	67	169	1			78
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	439 50 9	1	4107	3	N	45					123
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071								
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344	2	28	9	N	25					120
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	192	2	50	9	N	45					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
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								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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 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			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51			
PROVIDENT CITY (4100)													73293 916	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP													251729			
SCRAM													WELL #: 1	RRCID -> 154611	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374
01	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-			
02	3276 X	3190	-0-	-86	-0-	3190	2		N	-0-			-0-			
03	3968 X	2936	-0-	-1032	-0-	2936	2		N	-0-			-0-			
04	3990 X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2		N	-0-			-0-			
05	4123 X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2		N	-0-			-0-			
06	3990 X	2638	-0-	-1352	-0-	2638	2		N	-0-			-0-			
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
SHERROD				WELL #: 1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 6778	PERF. 5553	-	5564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	5611 X	4433	-0-	-1178	-0-	620 1 37 9	3776 2	N	34	159 1				88
02	5936 X	888	-0-	-5048	-0-	109 1 7 9	772 2	N	6					94
03	6572 X	4878	-0-	-1694	-0-	597 1 40 9	4241 2	N	36					130
04	6360 X	5031	-0-	-1329	-0-	586 1 54 9	4391 2	N	49					179
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	597 1 37 9	4167 2	N	34					213
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	562 1 15 9	4106 2	N	14					227
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546	-	7592				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)										74408 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179											
ATLANTIC SINCLAIR FEE										WELL #:	9	RRCID -> 242355	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5397	-	5399				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				
01	1922	#	-0-	-0-		-1922	-0-							N	-0-					157	
02	84	#	-0-	-0-		-84	-0-							N	174	194	1			137	
03	69	#	-0-	-0-		-69	-0-							N	-0-					137	
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					137	
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					137	
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					137	
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				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	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				
01	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-			1991	2	73	9	N	66					165	
02	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-			1716	2	83	9	N	75					240	
03	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-			1652	2	63	9	N	57					297	
04	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-			2021	1	89	9	N	81					378	
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					378	
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					378	

RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280														
DIXON, LOMA G/U		WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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								
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1387 2			N	49	167 1				78
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	54 9	2073 2			N	38					116
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	28 1	1811 2			N	45					161
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	42 9	1836 2			N	37					198
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31 1										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 9	40 9			N	36	162 1				72
						41 9				N	NO RPT					72

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED													74473 500 521516	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL	DEPTH 10810	PERF.10271 - 10276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-		92 1 6 9	571	2	N	5					93							
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		92 1 25 9	1627	2	N	23					116							
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		124 1 15 9	1018	2	N	14					130							
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		120 1 26 9	1056	2	N	24					154							
*05 06	1169 N 0 N	1169 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		1146 2	23	9	N N	21 NO RPT	134	1			41 41							
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WELL #: 2													RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER													74691 100 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
WELL #: 1													RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 9155 - 9195				
01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-		620 1 83 9	11901	2	N	75	188	1	2	8	50							
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		517 1 67 9	10089	2	N	61	1	8			110							
03	13237 X	13199	-0-	-38	-0-		620 1 193 9	12386	2	N	175	180	1	1	8	104							
04	12810 X	12005	-0-	-805	-0-		598 1 153 9	11254	2	N	139	183	1	3	8	57							
05	13237 X	12156	-0-	-1081	-0-		615 1 127 9	11414	2	N	115	2	8			170							
06	12780 X	12197	-0-	-583	-0-		598 1 131 9	11468	2	N	119	167	1			122							
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL	DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237			
01	18848 X	18570	-0-	-278	-0-		775 1 305 9	17490	2	N	277	360	1	1	8	90							
02	16632 X	15094	-0-	-1538	-0-		604 1 266 9	14224	2	N	242	186	1	1	8	145							
03	19096 X	18413	-0-	-683	-0-		775 1 328 9	17310	2	N	298	358	1			85							
04	18480 X	17326	-0-	-1154	-0-		748 1 319 9	16259	2	N	290	184	1	2	8	189							
05	19096 X	17536	-0-	-1560	-0-		775 1 285 9	16476	2	N	259	362	1	2	8	84							
06	17970 X	16812	-0-	-1158	-0-		750 1 279 9	15783	2	N	254	178	1	1	8	159							

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GORDY OIL COMPANY				317150												
MILKY WAY		WELL #:		1		RRCID -> 299005		COMPL. DATE 12/29/2024		TOTAL DEPTH		9493 PERF. 9214 -		9296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	101928 X	15992	-0-	-85936	-0-	15231	2	761	9	N	692	525	1		167	
04	113115 X	113115	-0-	-0-	-0-	108938	2	4177	9	N	3797	3683	1		281	
05	104152 X	104152	-0-	-0-	-0-	100488	2	3664	9	N	3331	3122	1		490	
06	98640 X	84476	-0-	-14164	-0-	81814	2	2662	9	N	2420	2475	1		435	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
HOLMES				WELL #:		1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9487 -		9627
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			593	

HCWD-58				WELL #:		1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9484 -		9640
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			201	

VANTAGE OPERATING, LLC				882608												
DUNKS				WELL #:		1		RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9493 -		9584
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			116	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116	

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
THARP, KATHLEEN				WELL #:		2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9344 -		9388
01	10168 X	5654	-0-	-4514	-0-	5634	2	20	9	N	18				101	
02	9184 X	6745	-0-	-2439	-0-	6716	2	29	9	N	26				127	
03	7998 X	5635	-0-	-2363	-0-	5600	2	35	9	N	32				159	
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	6062	2	67	9	N	61	161	1		59	
05	8711 X	2907	-0-	-5804	-0-	2872	2	35	9	N	32				91	
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT				91	

THARP, KATHLEEN				WELL #:		3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9314 -		9324
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2418	2	23	9	N	21				155	
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2960	2	24	9	N	22				177	
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2678	2	35	9	N	32				209	
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3368	2	35	9	N	32	164	1		77	
*05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2872	2	33	9	N	30				107	
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				107	

RANKIN (DY 8050 SAND) WRD OPERATING LLC THARP				74691 250 6100758 WELL #: 2	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANKIN (REKLAW) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN				74691 300 612858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699								
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) AKG OPERATING COMPANY JOANN				74807 666 009566 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO							
				RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260) AMRW, LLC SWEET, E. A. "A"				74821 460 102699 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5350) ACE FIELD SERVICES, INC. I P FARMS -N-				74821 477 003526 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
				RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019																	

RATTLESNAKE MOUND (6400)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
BLACKSTONE 156														
WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2010	1950	1	322
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-					N	1783	1771	1	334
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1970	1955	1	349
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1859	1935	1	273
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1838	1609	1	502
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1186	1445	1	243
RATTLESNAKE MOUND (7000)														
LTS OIL & GAS														
STATE LEASE 66709														
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			165
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			165
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-			165
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	238	1	1551	2	N	169			334
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	186	9							
						131	1	1262	2	N	285	521	1	98
						314	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														
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			40
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			40
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	9			49
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	10	9							
						164	1	1562	2	Y	4			53
						4	9							
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	2	Y	-0-			53
06	870 N	400	-0-	-470	-0-	37	1	363	2	Y	-0-			53
USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 11400 - 11420														
01	4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	16	1	2699	2	Y	2	184	1	91
						2	9							
02	2380 X	1873	-0-	-507	-0-	194	1	1649	2	Y	27			118
						30	9							
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	1171	1	12696	2	Y	52			170
						57	9							
04	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	1033	1	9889	2	Y	58			228
						64	9							
05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1152	1	7502	2	Y	29	186	1	71
						32	9							
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	926	1	8933	2	Y	45			116
						50	9							

RAVEN FOREST (NAVARRO)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT 12															
WELL #: 74870 700 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319															
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	
01	57846	18909	-0-	-38937	-0-	857 1	18052 2	N	-0-					112	
02	52248	13939	-0-	-38309	-0-	1412 1	12527 2	N	-0-					112	
03	26598	13936	-0-	-12662	-0-	1320 1	12616 2	N	-0-					112	
04	25740	13424	-0-	-12316	-0-	1260 1	12164 2	N	-0-					112	
05	26598	9945	-0-	-16653	-0-	525 1	9420 2	N	-0-					112	
06	18300 #	5464	-0-	-12836	-0-	112 1	5352 2	N	-0-					112	
RAVEN FOREST (TAYLOR)														CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															
RAVEN FOREST UNIT A															
WELL #: 74870 800 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944															
01	1209 #	400	-0-	-809	-0-	2 1	396 2	N	2					53	
02	1708 #	-0-	-0-	-1708	-0-	2 9		N	-0-					53	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	168 1	1819 2	N	-0-					53	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	120 1	1153 2	N	8					61	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9 9	441 2	N	5					66	
06	1920 N	725	-0-	-1195	-0-	68 1	657 2	N	-0-					66	
RAYWOOD (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL															
WELL #: 74993 125 911874 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)														CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LURA MIRE 'A'															
WELL #: 74993 423 048169 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					205	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					205	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	371 2	N	-0-					205	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	27					232	
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 9	309 2	N	35					267	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	102 1	25 2	N	-0-					267	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MORRIS, E.															
WELL #: 911874 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874													
HOLBROOK				WELL #:		1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.10879	- 10986		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON				WELL #:		1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.11014	- 11164		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			486
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			491
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			496
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			502
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			514

HANKAMER-PICKETT				WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11080	- 11150		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL	DEPTH	13753	PERF.11760	- 11806		
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025																	

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				//CONT.//	74993 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH 12064	PERF.12438	- 12524						
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-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						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.13145	- 13264						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXACO FEE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12940	- 13008						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-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						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	
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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	
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			
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2350	2	N	8				127	
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	193	1	2087	2	N	10				137	
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	214	1	2233	2	N	5				142	
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	197	1	2090	2	N	5				147	
05	2542	N	2252	-0-	-290	-0-	210	1	2034	2	N	7				154	
06	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	206	1	1877	2	N	5				159	
FARRIS										WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11170 - 11244			
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	431	1	4654	2	N	-0-				116	
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	N	1	1	8		116	
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	439	1	4578	2	N	1				117	
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4420	2	N	5				122	
05	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	442	1	4278	2	N	23	132	1	1	8	12
06	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	433	1	3940	2	N	8				20	

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)					74995 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC					180534														
WHITTAKER					WELL #:	1	RRCID ->	249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11120 - 11156					
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37		

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			
01	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	6492	2	224	9	N	204	187	1	144
02	6692	X	6366	-0-	-326	-0-	6144	2	222	9	N	202	181	1	165
03	7409	X	7238	-0-	-171	-0-	7010	2	228	9	N	207	175	1	197
04	7170	X	7007	-0-	-163	-0-	6787	2	220	9	N	200	357	1	40
05	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	6749	2	217	9	N	197	180	1	57
06	6990	X	6721	-0-	-269	-0-	6509	2	212	9	N	193	170	1	80

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	
01	4061 X	3267	-0-	-794	-0-	3267	2		Y	-0-		123
02	3500 X	3245	-0-	-255	-0-	3245	2		Y	-0-		123
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-		123
04	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482	2		Y	-0-		123
05	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2		Y	-0-		123
06	4020 X	3489	-0-	-531	-0-	3489	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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000				TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492 - 11534	
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	273	1	2945	2	Y	4	1	8	45
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	247	1	2670	2	Y	5			50
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	277	1	2891	2	Y	8			58
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	256	1	2715	2	Y	14			72
05	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	278	1	2696	2	Y	12			84
06	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	261	1	2381	2	Y	10			94

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				//CONT.//	75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874									
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	11942 - 12052	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

MALLETT				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12008 - 12094	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MALLETT				WELL #:	2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11686 - 11776	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			75

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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

REASONER (12600)			75057 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
ARCADIA OPERATING, LLC			028734			RRCID -> 197643			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628							
POOLE			WELL #: 3																
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					218	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					226	
POOLE			WELL #: 2			RRCID -> 197874			COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
REBEL (YEGUA)			75122 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310			RRCID -> 226430			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431							
NOME-DISHMAN			WELL #: 1																
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	N	144						304	
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	158	9	403	2	N	17	179	1				142	
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	77	1	309	2	N	46	73	1				115	
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	9	199	2	N	36						151	
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	N	44						195	
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	9	270	2	N	9	4	8				200	
SUN-HARDER A			WELL #: 2			RRCID -> 242413			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720							
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	2121	1	10016	2	N	417	547	1				182	
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	459	9	10425	2	N	510	349	1				343	
03	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	1978	1	12055	2	N	585	724	1				204	
04	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	561	9	11495	2	N	640	546	1				298	
05	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	2202	1	11778	2	N	619	541	1				376	
06	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	644	9	11154	2	N	484	534	1	79	8		247	
GRAHAM TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 266641			COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946							
01	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2454	2	185	9	N	168	174	1				118	
02	2436	X	2300	-0-	-136	-0-	2149	2	151	9	N	137	176	1				79	
03	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2419	2	154	9	N	140						219	
04	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2352	2	146	9	N	133	182	1				170	
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2332	2	157	9	N	143	179	1				134	
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2490	2	167	9	N	152	161	1	2	8		123	

REBEL (YEGUA)			//CONT.//			75122 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MCDERMOND			WELL #:			5	RRCID -> 280671			COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RED BULL (COOK MOUNTAIN)						75177 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
O.B. RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 261255			COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O.B. RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 265258			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025																			
RED FISH REEF (AB-4)						75234 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GULF RESOURCE RECOVERY CORP.						101789													
RFR TRACT 247			WELL #:			188	RRCID -> 102549			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	806	-0-	806	52955	404	2	402	9	Y	365	179	1				186	
05	14B	DENY	7563	-0-	7563	60518	7436	2	127	9	Y	115	158	1				143	
06	14B	DENY	8722	-0-	8722	69240	8642	2	80	9	Y	73						216	
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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 039 293375 WELL #: 144	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090 - 10157	CNTY: CHAMBERS							
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RFR TRACT 225				WELL #: 132	RRCID -> 093316	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10090 - 10213									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9664 - 9674									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 052 293375 WELL #: 213	ASSOCIATED	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700 - 9362	CNTY: CHAMBERS							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760	CNTY: CHAMBERS							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	75666					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	75666					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	75666					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	75666					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	75666					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666	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	RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056 - 11068	CNTY: CHAMBERS							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224					75234 130 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
					WELL #: 185	RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878	- 11062						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247					75234 208 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
					WELL #: 23	RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068	- 10090						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224					75234 247 293375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
					WELL #: 141 U	RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700	- 10720						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-
06	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	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
					WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRI0 15 GU					WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224					75234 312 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
					WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 351 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #: 175 U				RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A									
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 390 293375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 154DF				RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 403 293375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
WELL #: 2				RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380		PERF.10151 - 10318								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500		PERF.10188 - 10208								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 225				WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9385	-	9395
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4)				75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17)				75234 634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	-	10521
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227

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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRI0 17)				75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
STATE TRACT 204				WELL #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004								
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/21/2010												
RED FISH REEF, NORTH (FRI0 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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)				75236 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
LAYTON ENERGY INC. STATE TRACT 205				491399	RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948								
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
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF S. (FRIO 15)				75239 333	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR FRIO 15 GU				293375	RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020								
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1031	
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990								
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 187	RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895								
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)				75241 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				293375	RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10496 - 10508								
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)				75241 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. STATE TRACT 288				778499	RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					59	
PLUGGED AND ABANDONED				03/22/2007															

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 888

RED LINE (HARTBURG, UPPR)		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6404 R	6404	-0-	-0-	-0-	-0-	945	1	5272	2	N	111	80	1			52
02	5794 R	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	1	4320	2	N	83	53	1			82
03	6107 #	5654	-0-	-453	-0-	-0-	1317	1	4188	2	N	65	86	1			61
04	6210 #	5361	-0-	-849	-0-	-0-	950	1	4278	2	N	65	84	1			42
05	6417 #	5504	-0-	-913	-0-	-0-	891	1	4524	2	N	29	60	1			11
06	6210 #	4566	-0-	-1644	-0-	-0-	755	1	3741	2	N	19	13	1			17

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33

SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				747534 WELL #:	1	RRCID -> 110873	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 12565	PERF.12450 - 12457		
01	2387	N	352	-0-	-2035	-0-	352	2	N	-0-	60
02	2800	N	2932	-0-	132	132	2930	2	N	2	62
03	2802	N	2670	-0-	-132	-0-	2669	2	N	1	63
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-	63
05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2	N	-0-	63
06	2460	X	2293	-0-	-167	-0-	2293	2	N	-0-	63

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		WELL #:		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530	
TRACI															
01	5797	X	1031	-0-	-4766	-0-	1029	1	2	9	N	2	2	1	48
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	1			N	-0-			48
03	6076	X	5733	-0-	-343	-0-	5732	1	1	9	N	1	1	1	48
04	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	4344	1			N	-0-			48
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	3866	1	2	9	N	2			50
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	1	1	9	N	1	1	1	50

TYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 256107	COMPL.	DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546	- 12964
01	2139	X	111	-028	-0-	111	1		N	-0-			107
02	2800	N	4869	-0-	2069	4868	1	1	9	N	1	1	107
03	1116	N	2726	-0-	1610	2726	1			N	-0-		107
04	3000	N	2133	-0-	-867	2132	1	1	9	N	1		108
05	2821	X	2121	-0-	-700	2121	1			N	-0-		108
06	2730	X	2674	-0-	-56	2673	1	1	9	N	1	1	108

ETHELMAE				WELL #:	1	RRCID -> 258223	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL	DEPTH 13091	PERF.12550	- 12624
01	11625	X	1782	-0-	9843	-0-	1782	1	N	-0-	241
02	10500	X	9106	-0-	1394	-0-	9106	1	N	-0-	241
03	10292	X	12134	-0-	1842	-0-	12134	1	N	-0-	241
04	9960	X	9574	-0-	386	-0-	9574	1	N	-0-	240
05	12447	X	12447	-0-	0-	-0-	12447	1	N	-0-	239
06	11685	X	11685	-0-	0-	-0-	11685	1	N	-0-	239

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"				76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
				WELL #:	1	RRCID -> 182509	COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11206 - 11526							
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
01	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	-0-		280 6	1 9	2143	2	N	5					110
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-		238 145	1 9	1652	2	N	132	187	1	1	8	54
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-		214 7	1 9	1525	2	N	6					60
04	2340 N	1318	-0-	-1022	-0-	-0-		166 11	1 9	1141	2	N	10	1	8			69
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-		179 8	1 9	1256	2	N	7	1	8			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	1	RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL	DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428							
01	2511 N	1778	-0-	-733	-0-	-0-		204 9	1 9	1565	2	N	8					145
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-		249	1	1724	2	N	-0-					145
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-		259 11	1 9	1843	2	N	10	1	8			154
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	1690	2	N	-0-					154
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		227 52	1 9	1592	2	N	47	178	1			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
KAECHELE "170"				WELL #:	2	RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL	DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531							
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-		371 4	1 9	2845	2	N	4					153
02	2856 X	1962	-0-	-894	-0-	-0-		247 2	1 9	1713	2	N	2					155
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-		442 8	1 9	3149	2	N	7					162
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-		347 6	1 9	2387	2	N	5					167
05	3162 X	2437	-0-	-725	-0-	-0-		300 36	1 9	2101	2	N	33	172	1			28
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	-0-						N	NO RPT					28
REASER				WELL #:	1	RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL	DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568							
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-		808 1	1 9	6193	2	Y	1					135
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-		732 9	1 9	5073	2	Y	8	1	8			142
03	DLQ G-10	5618	-0-	5618	5618	-0-		691 9	1 9	4918	2	Y	8					150
04	12514 X	6896	-0-	-5618	-0-	-0-		875 4	1 9	6017	2	Y	4					154
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	-0-		795 17	1 9	5578	2	Y	15	2	8			167
06	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	-0-						Y	NO RPT					167

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.															
REASER															
WELL #: 2															
RRCID -> 190573															
COMPL. DATE 08/04/2002															
TOTAL DEPTH 11817													PERF.11153 - 11530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE						CODE		
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	412	1	3156	2	Y	10				94
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	11	9	2911	2	Y	11	1	8		104
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	12	9	2298	2	Y	-0-				104
04	5738 X	3117	-0-	-2621	-0-	323	1	2708	2	Y	14	1	8		117
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	394	1								
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	15	9	2430	2	Y	7				124
						8	9								
										Y	NO RPT				124
SCHNEIDER															
WELL #: 1															
RRCID -> 191157															
COMPL. DATE 09/14/2002															
TOTAL DEPTH 11817													PERF.11256 - 11462		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025															
REASER															
WELL #: 3															
RRCID -> 192679															
COMPL. DATE 01/09/2003															
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11154 - 11516		
01	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	475	1	3643	2	N	30				129
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	33	9	3010	2	N	24	1	8		152
03	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	435	1	3411	2	N	28				180
04	4350 X	3447	-0-	-903	-0-	26	9	2964	2	N	47	189	1	1 8	37
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	479	1	3113	2	N	43				80
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	31	9								
						431	1			N	NO RPT				80
						52	9								
						444	1								
						47	9								
KAECELE "170"															
WELL #: 3															
RRCID -> 193089															
COMPL. DATE 01/24/2003															
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11306 - 11538		
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	251	1	1923	2	N	4				47
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	4	9	2334	2	N	10				57
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	337	1	2052	2	N	-0-				57
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	11	9	1839	2	N	4	1	8		60
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	288	1	2421	2	N	7				67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268	1								
						4	9			N	NO RPT				67
						345	1								
						8	9								
REASER															
WELL #: 4															
RRCID -> 194941															
COMPL. DATE 05/03/2003															
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11133 - 11501		
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	481	1	3685	2	N	26				165
02	3556 X	3030	-0-	-526	-0-	29	9	2638	2	N	10				175
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	381	1	3679	2	N	19				194
04	3840 X	3122	-0-	-718	-0-	11	9	2698	2	N	28	189	1	1 8	32
05	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	517	1	2867	2	N	23	1	8		54
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	21	9								
						393	1								
						31	9								
						409	1								
						25	9			N	NO RPT				54

REXVILLE (WILCOX)												CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.															
REASER															

REXVILLE (WILCOX)				76105 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.				429659																
JOHNSTON, EULA MAY				WELL #:				1	RRCID -> 199886				COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834			
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		
01	3689 X	1714	-0-	-1975	-0-			197	1	1511	2	N	5					98		
02	2072 X	1695	-0-	-377	-0-			213	1	1474	2	N	7					105		
03	1984 X	1430	-0-	-554	-0-			175	1	1249	2	N	5					110		
04	1650 X	1649	-0-	-1	-0-			208	1	1430	2	N	10					120		
05	1891 X	1500	-0-	-391	-0-			186	1	1303	2	N	10					130		
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-			231	1	1739	2	N	10					140		
								11	9											
SCHNEIDER				WELL #:				2	RRCID -> 202602				COMPL. DATE 04/23/2004				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391			
01	3100 N	3608	-0-	508	508			415	1	3183	2	N	9					194		
02	2375 N	1867	-0-	-508	-0-			235	1	1629	2	N	3					197		
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-			174	1	1236	2	N	-0-					197		
04	2640 X	1290	-0-	-1350	-0-			161	1	1103	2	N	24			178 1		43		
05	2728 X	2723	-0-	-5	-0-			339	1	2375	2	N	8			1 8		50		
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			9	9			N	NO RPT					50		
REASER				WELL #:				7	RRCID -> 202603				COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500			
01	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-			335	1	2570	2	N	14					99		
02	3948 X	2722	-0-	-1226	-0-			342	1	2368	2	N	11			1 8		109		
03	4371 X	2461	-0-	-1910	-0-			300	1	2137	2	N	22			1 8		130		
04	4230 X	3439	-0-	-791	-0-			434	1	2983	2	N	20					150		
05	3658 X	2476	-0-	-1182	-0-			305	1	2142	2	N	26			1 8		175		
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			29	9			N	NO RPT					175		
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:				3	RRCID -> 203768				COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532			
01	961 N	424	-0-	-537	-0-			49	1	373	2	N	2					84		
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-			66	1	457	2	N	3					87		
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			129	1	920	2	N	3			1 8		89		
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-			60	1	414	2	N	-0-					89		
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			187	1	1639	2	N	8			2 8		95		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9	9			N	NO RPT					95		

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659															
KAECHHELE "170"		WELL #:		4	RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		38 1 2 9			292 2	N		2						72
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		8 1			55 2	N		-0-						72
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		5 1			35 2	N		-0-						72
04	330 N	32	-0-	-298	-0-		4 1 1 9			27 2	N		1		1 8				72
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1			27 2	N		-0-						72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						72
CRANZ TRUST 834				WELL #:		1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018						
01	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-		360 1 8 9			2759 2	N		7						264
02	3892 X	1935	-0-	-1957	-0-		243 1 6 9			1686 2	N		5		188 1		1 8		80
03	4247 X	2074	-0-	-2173	-0-		254 1 13 9			1807 2	N		12						92
04	3990 X	2356	-0-	-1634	-0-		298 1 12 9			2046 2	N		11		1 8				102
05	4123 X	3170	-0-	-953	-0-		393 1 23 9			2754 2	N		21		1 8				122
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						N		NO RPT						122
RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
TC OIL AND GAS, LLC				840303															
BLOXSOM				WELL #:		2	RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12580 - 12610						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
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						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						170

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MERTA, CELESTINA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 128345			COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668							
01		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	614	1	6262	2	N	6							224
							7	9											
02		2744 X	405	-0-	-2339	-0-	50	1	351	2	N	4							228
							4	9											
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	656	1	6610	2	N	29							257
							32	9											
04		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	635	1	6366	2	N	-0-		178	1				79
05		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	715	1	7409	2	N	-0-							79
06		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	11							90
							12	9											
ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
CORNELIUS			WELL #: 1			RRCID -> 258100			COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-							-0-
KLEIMANN A			WELL #: 2A			RRCID -> 258485			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-							-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC			589978																
JONES ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 170787			COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)				77611 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
ROCK ISLAND SWD, LLC				722926														
ROCK ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326	-	3415			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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			
01	651	X	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-						-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-						-0-
03	3100	N	3700	-0-	600	600	3700	2			N	-0-						-0-
04	3000	N	3834	-0-	834	1434	3834	2			N	-0-						-0-
05	5168	X	3734	-0-	-1434	-0-	3734	2			N	-0-						-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-						-0-
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY				565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:		RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012																		
MORRISON, LAVINE 0.				WELL #:	2	RRCID ->	075077	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A					
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	266	1	1461	2	N	19						164
02	1568	N	1257	-0-	-311	-0-	973	1	266	2	N	16						180
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	14						194
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	315	1	1363	2	N	-0-						194
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	317	1	927	2	N	13	170	1				37
06	1830	N	1427	-0-	-403	-0-	264	1	1149	2	N	13						50
STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	173002	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656	-	9681			
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-						74
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	25	1	85	2	N	-0-						74
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	14	1	68	2	N	-0-						74
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	2	N	-0-						74
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	6	1	16	2	N	-0-						74
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	2	N	-0-						74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)				77615 653	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
LUCKETT				WELL #:	1	RRCID ->	205312	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL	DEPTH	10467	PERF.	10378	-	10408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	N	-0-					-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	46	1	209	2	N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	64	1	307	2	N	-0-					-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	70	1	205	2	N	-0-					-0-
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	45	1	196	2	N	-0-					-0-
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
01	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					194
02	2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2867	2			N	-0-					194
03	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3163	2			N	-0-					194
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	2930	2			N	-0-					194
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546	2			N	-0-					194
*06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					194
PRAIRIE CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12555	-	12680
01	992 N	802	-0-	-190	-0-	802	2			N	-0-					94
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					94
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					94
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					94
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					94
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
PARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	12600	-	12618
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					108
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					108
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					108
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					108
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					108
*06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					108

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 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
01	8835 X	8578	-0-	-257	-0-	725	1	7853	2	N	-0-							101
02	7980 X	5292	-0-	-2688	-0-	449	1	4825	2	N	16			1	1			116
03	8835 X	10632	-0-	1797	-0-	18 989	1	9629	2	N	13			1	1			128
04	8550 X	7686	-0-	-864	-0-	14 826	1	6852	2	N	7			2	1			133
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-	8 701	1	6236	2	N	12			3	1			142
06	8310 X	3535	-0-	-4775	-0-	13 332	1	3201	2	N	2							144
						2	9											
KATHRYN				WELL #:	1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.12575	-	12585			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
COUNTS, JOAN				WELL #:	1	RRCID ->	124126	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12611	-	12677			
01	5456 X	5029	-0-	-427	-0-	425	1	4604	2	N	-0-							179
02	4592 X	2662	-0-	-1930	-0-	227	1	2435	2	N	-0-							179
03	5084 X	6676	-0-	1592	-0-	621	1	6055	2	N	-0-							179
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	529	1	4386	2	N	1			1	1			179
05	5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	1 359	1	3189	2	N	-0-							179
06	4860 X	1825	-0-	-3035	-0-	172	1	1653	2	N	-0-							179
JULIE				WELL #:	1	RRCID ->	125993	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.12627	-	12649			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					75
JENNIFER				WELL #:	1	RRCID ->	127131	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13131	-	13158			
01	8711 X	8440	-0-	-271	-0-	714	1	7725	2	N	1			1	1			62
02	8092 X	4825	-0-	-3267	-0-	1 411	1	4405	2	N	8							70
03	8959 X	9254	-0-	295	-0-	9 861	1	8383	2	N	9			1	1			78
04	8670 X	6264	-0-	-2406	-0-	10 674	1	5589	2	N	1			1	1			78
05	8432 X	4960	-0-	-3472	-0-	1 500	1	4452	2	N	7			1	1			84
06	8160 X	819	-0-	-7341	-0-	8 77	1	741	2	N	1							85
						1	9											

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460													
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695							
M	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
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	219 1	2369 2	2	N	-0-	1 1			87
02		1876 N	1701	-0-	-175	-0-	145 1	1556 2	2	N	-0-				87
03		2015 N	2199	-0-	184	-0-	205 1	1994 2	2	N	-0-				87
04		2010 N	1640	-0-	-370	-0-	177 1	1463 2	2	N	-0-				87
05		1891 N	1105	-0-	-786	-0-	112 1	993 2	2	N	-0-				87
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	81 1	784 2	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							
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	395 1	825 2	2	N	-0-				-0-
02		1512 N	1389	-0-	-123	-0-	633 1	756 2	2	N	-0-				-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	388 1	1808 2	2	N	-0-				-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360 1	787 2	2	N	-0-				-0-
05		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	536 1	778 2	2	N	-0-				-0-
06		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931													
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190							
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	516 1	1083 2	2	N	-0-				-0-
02		1260 N	1212	-0-	-48	-0-	553 1	659 2	2	N	-0-				-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	369 1	1721 2	2	N	-0-				-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	538 1	1172 2	2	N	-0-				-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	667 1	969 2	2	N	-0-				-0-
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-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							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ROSANNA (WILCOX 10600)										78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265						
UECKERT										WELL #: 1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708 - 10715		
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	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED																
MESSY OIL AND GAS, LLC										562067						
SCHILLER										WELL #: 1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF.10668 - 10688		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				255	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	176 1			124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				155	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				205	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 900

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)				78319 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND								
IPACT				425810															
GILMAN				WELL #:	RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241	-	6249									
M		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	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED					08/23/2018														

OBLAEN RESOURCES LLC ROSENBAUM ET AL				617546 WELL #: 1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 6241 - 6248
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSENBURG (5025 FRI0)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC				617546					
MILLER, SADIE				WELL #:	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)					78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC					617546					
FOSTER FARMS-SHALLOW					WELL #:	2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987 - 4995
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED					01/18/2024					

PAGE: 901

ROSENBERG, NORTH (5200)				78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499														
ROBINOWITZ				WELL #:		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5178 - 5180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						61
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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40						79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						80
06	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
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				
01	9765	9158	-0-	-607	-0-			5400	2	3758	9	N	3416	3228	1			569
02	10142	9481	-0-	-661	-0-			6009	2	3472	9	N	3156	3010	1			715
03	12049	10907	-0-	-1142	-0-			7010	2	3897	9	N	3543	3493	1			765
04	9450	6324	-0-	-3126	-0-			3522	2	2802	9	N	2547	2754	1			558
05	9765	9316	-0-	-449	-0-			5313	2	4003	9	N	3639	3178	1			1019
*06	23668	16559	-0-	-7109	-0-			11110	2	5449	9	N	4954	5075	1			898
ROWAN (FRIO 8900)				78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
D.C. ENERGY				190699														
ROWAN GPU - HUBBARD				WELL #:				RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						10
PLUGGED AND ABANDONED				10/01/2014														

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
GCOWS OPERATING LLC		102135												
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864				
M	ALLOW 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			56
02	6	-0-	-0-	-6	14					N	-0-			56
03	14 R	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	176	1	187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104			291
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	174	1	256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	175	1	207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	168	1	154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136			290
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-				
PETERSEN, RALPH ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045				
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y		-0-					30				
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y		-0-		30	1		-0-				
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-		25	1	315	2	Y		3					3				
								3	9														
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	187	2	Y		-0-					3				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					3				
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	Y		-0-		2	1		1				
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				
01	465	N	19	-0-	-446	-0-		8	1	11	2	Y		-0-					141				
02	2800	N	14139	-0-	11339	11339		1050	1	12733	2	Y		324		158	1		307				
								356	9														
03	3100	N	4220	-0-	1120	12459		312	1	3871	2	Y		34		165	1		176				
								37	9														
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9459						Y		-0-					176				
05	310		3	-0-	-307	9152		3	2			Y		-0-					176				
*06	300		1367	-0-	1067	10219		64	1	1292	2	Y		10		30	1		156				
								11	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				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				

RUGELEY, S.W. (13100)		//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL		DEPTH 16644	PERF.13135 - 13205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	3	-0-	-245	-0-		1 1		2 2	Y	-0-			171
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	21 1		150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		22 1		368 2	Y	1			151
							1 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		13 1		258 2	Y	-0-	1 1		150
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		
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	759	2	70	9	N	64			297
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	990	2	68	9	N	62	184 1		175
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	587	2	61	9	N	55			230
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	486	2	28	9	N	25			255
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1059	2	74	9	N	67	179 1		143
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1271	2	98	9	N	89			232
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 2			Y	-0-			101
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			101

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL										78875 700 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 2										RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995			
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			
01	620 #	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			234			
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	77	1	157			
03	3100 N	12671	-0-	9571	9571	903	1	11193	2	Y	523	347	1	333			
						575	9										
04	3000 N	23015	-0-	20015	29586	1275	1	20973	2	Y	697	682	1	348			
						767	9										
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766	2040	1	39998	2	Y	1129	1072	1	405			
						1242	9										
06	330	39218	-0-	38888	108654	1816	1	36490	2	Y	829	1057	1	177			
						912	9										
S. L. P. (NAVARRO) TWO BIT OPERATING COMPANY LLC PAULUS ESTATE										79289 700 100623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FAYETTE		
WELL #: 1										RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470	- 6494			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34			
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			34			
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			34			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			34			
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872	2			N	-0-			34			
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-			34			
SABINE TRAM (WILCOX 2) OLIPDP II, LLC BLACK STONE-JEBCO										79373 593 100467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON		
WELL #: 1										RRCID -> 280628	COMPL. DATE 12/10/2013	TOTAL DEPTH 14120	PERF.10576	- 10760			
01	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	724	1	1013	2	N	190	182	1	167			
						209	9										
02	1820 N	1778	-0-	-42	-0-	654	1	994	2	N	118	175	1	110			
						130	9										
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	724	1	1315	2	N	233	186	1	139			
						256	9										
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	701	1	1088	2	N	183	178	1	134			
						201	9										
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	724	1	1171	2	N	193	15	1	303			
						212	9										
*06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	701	1	1154	2	N	312	378	1	163			
						343	9										
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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANDY (WILCOX, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC KAINER-HARFST GAS UNIT														
		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		263648												
WELL #:		1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	1995	-0-	-454	-0-	310	1	1620	2	N	59	185	1	70
02	2156 N	1580	-0-	-576	-0-	65	9	1225	2	N	68			138
03	2356 N	2018	-0-	-338	-0-	75	9	1631	2	N	70			208
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	310	1	2080	2	N	59	179	1	88
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	65	9	1589	2	N	62			150
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	299	1	1165	2	N	63			213
						68	9							
						276	1							
						69	9							
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL														
		81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		386310												
WELL #:		1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4431	4360	1	539
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3628	3595	1	572
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3573	3795	1	350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3792	3882	1	260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4186	3886	1	560
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4064	4100	1	524
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"														
		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
		871101												
WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253						
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012														
SARGENT (6060) ALLTEX OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		015056												
WELL #:		1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SARGENT (6525) FORTUNE OPERATING COMPANY SKYLAR														
		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		278766												
WELL #:		1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUIRRING (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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SCHWAB (WILCOX)		81676 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467					
WEST "B"		WELL #: 1	RRCID -> 260891	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7812 - 7855	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036					
BLACKSTONE B		WELL #: 2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 10518 - 10526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
SEABREEZE		81851 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC		102135					
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 8486 - 8496	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		3

SEABREEZE (F-2)				81851 396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GCOWS OPERATING LLC				102135												
SEABREEZE LAND CO.				WELL #:	1	RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447				
M 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)				81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC				102135									
ORYX - SUN FEE				WELL #:		1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613	
*07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	4	Y	-0-		51
*08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	4	Y	-0-		51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152					
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:		RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					-0-
03 PRTL PLG				NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL						01/03/2019			

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)				81851 726	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS			
GCOWS OPERATING LLC				102135						
PIPKIN, S. W. "A"				WELL #:	18	RRCID -> 170440	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194 -	8204
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152				
SEABREEZE LAND CO				WELL #:	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088 - 8103
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998								

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GCOWS OPERATING LLC		102135														
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-					21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					21
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					21
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE				//CONT.// //CONT.//		81948 300 521516 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
				WELL #:		1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	10722	PERF.	9526 -	9534				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		56	1	12	9	1410	2	Y	11					113
02	1512	N	1219	-0-	-293	-0-		46	1	10	9	1163	2	Y	9					122
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		62	1	7	9	1623	2	Y	6					128
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-		60	1	6	9	702	2	Y	5					133
*05 06	686 0	N N	686 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		646	2			40	9	Y Y	36 NO RPT	78	1			91 91
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9875 -	9890				
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2					Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		19	2					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2					Y	-0-					-0-
*05 06	9 0	N N	9 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		9	2					Y Y	-0- NO RPT					-0- -0-
LIEBERMAN				WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	10756 -	10786				
01	5177	X	43	-0-	-5134	-0-		43	2					N	-0-					79
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-								N	-0-					79
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-								N	-0-					79
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-		29	1					N	-0-					79
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-					79
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT					79
HILLBOLDT				WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10306 -	10326				
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-		21	1			144	2	N	-0-					77
02	252	N	125	-0-	-127	-0-		3	1			105	2	N	15					92
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-		17	9					N	30					122
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-		15	1			232	2	N						127
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-		33	9			2	1	N	5					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6	9			55	2	N						130
								12	1			84	2	N	3					130
								3	9					N	NO RPT					130
HILLBOLDT				WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.	10360 -	10385				
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-		30	1			82	2	N	-0-					75
02	1652	N	1207	-0-	-445	-0-		110	1			1097	2	N	-0-					75
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		155	1			2032	2	N	-0-					75
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		150	1			996	2	N	-0-					75
*05 06	1218 0	N N	1218 NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		155	1			1063	2	N N	-0- NO RPT					75 75
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9812 -	9824				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516												
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10412	- 10466				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	168 9	1 9	2293	2	N	8					126
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	144 9	1 9	1614	2	N	8					134
03		775 X	81	-0-	-694	-0-	18 14	1 9	49	2	N	13					147
04		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	150 53	1 9	2165	2	N	48					195
*05		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	114	1			106
06		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					106

SEGNO (Y2-B)					82140 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC					100467												
WING, SARAH F.			WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL	DEPTH 5520	PERF. 3200	- 5500				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5300)					82140 676	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC					100467												
BLACK STONE 'T'			WELL #:		1	RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 5320	- 5336				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY					677770												
WING, SARAH F.			WELL #:		45 U	RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL	DEPTH 8056	PERF. 5278	- 5285				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82140 832 677770			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
			WELL #:	45 L	RRCID -> 008233	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5386	-	5392			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.			WELL #:	40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820	-	3860			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT			82145 110 601854	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER				
			WELL #:	1	RRCID -> 278073	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584	-	9590			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82145 165 677770	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK				
			WELL #:	65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8462	-	8468			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.			WELL #:	60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8299	-	8319			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.			WELL #:	16	RRCID -> 299654	COMPL. DATE 06/06/2025	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8292	-	8304			
*06	5250	6365	-0-	1115	1115	498 68	1 9	5799	2	N	62			62

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														82145 220 677770 WELL #: 88			NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944			49B COMPL. DATE 12/07/2012			TOTAL DEPTH 8620			PERF. 8319 - 8376			CNTY: POLK		
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	AMT CODE	EOM BALANCE									
01		1953 #	1570	-0-	-383	-0-	-0-	686	1	850	2	N	31	32	1							22									
02		1764 #	1463	-0-	-301	-0-	-0-	585	1	856	2	N	20	19	1							23									
03		1953 #	1700	-0-	-253	-0-	-0-	648	1	1009	2	N	39	34	1							28									
04		1860 #	1418	-0-	-442	-0-	-0-	605	1	788	2	N	23	27	1							24									
05		1705 #	1197	-0-	-508	-0-	-0-	543	1	622	2	N	29	25	1							28									
06		1650 #	925	-0-	-725	-0-	-0-	453	1	437	2	N	32	31	1							29									
								35	9																						
SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-														82265 500 218314 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 126727			49B COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 5412			PERF. 5043 - 5054			CNTY: BASTROP		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								1									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								1									
COOK, KATHERINE E.														WELL #: 1A			RRCID -> 126963			COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 5050			PERF. 4866 - 4884					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-									
LIBERTY, EDWIN P.														WELL #: 3			RRCID -> 126972			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5086			PERF. 4998 - 5014					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								30									
LIBERTY, EDWIN P.														WELL #: 2			RRCID -> 127066			COMPL. DATE 09/19/1987			TOTAL DEPTH 5238			PERF. 5062 - 5077					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								30									
HOFFMAN ESTATE														WELL #: 1			RRCID -> 127295			COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 5308			PERF. 5148 - 5178					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								19									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								19									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								19									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								19									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								19									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								19									

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314											
SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043				
M	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HOFFMAN				WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #:		5	RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		218314												
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 -	4976				
M	0	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 -	5001				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 -	4928				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 -	4870				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 -	4828				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314											
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC LIBERTY, EDWIN P.										//CONT.// 82265 500 218314 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
										RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5312 PERF. 5122 - 5138		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				29		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				29		

BEHRENS-GLOGER						WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5170 - 5210				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				2		

STUESSY						WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5279 PERF. 5048 - 5065				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		

STEINBACH "D"						WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE		10/09/1990		TOTAL DEPTH		5355 PERF. 5231 - 5253				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59		
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59		

STEINBACH "F"						WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE		03/19/1991		TOTAL DEPTH		5362 PERF. 5206 - 5233				
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY						238482 WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE		11/22/1990		TOTAL DEPTH		5270 PERF. N/A				
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-				10		
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-				10		
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-				10		
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-				10		
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-				10		
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				10		

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP										
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.// 238482																
KRAUSS, DONNA				WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		93 #	26	-0-		-67	-0-			26 2			N	-0-						32
02		157 R	157	-0-		-0-	-0-			157 2			N	-0-						32
03		119 R	119	-0-		-0-	-0-			119 2			N	-0-						32
04		115 R	115	-0-		-0-	-0-			115 2			N	-0-						32
05		113 R	113	-0-		-0-	-0-			113 2			N	-0-						32
06		103 R	103	-0-		-0-	-0-			103 2			N	-0-						32
ROITSCH, ROGER				WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A								
01		6 #	2	-0-		-4	-0-			2 2			Y	-0-						11
02		11 R	11	-0-		-0-	-0-			11 2			Y	-0-						11
03		9 R	9	-0-		-0-	-0-			9 2			Y	-0-						11
04		8 R	8	-0-		-0-	-0-			8 2			Y	-0-						11
05		11 #	7	-0-		-4	-0-			7 2			Y	-0-						11
06		11 #	4	-0-		-7	-0-			4 2			Y	-0-						11
ROITSCH, ROGER				WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A								
01		6 #	2	-0-		-4	-0-			2 2			Y	-0-						11
02		11 R	11	-0-		-0-	-0-			11 2			Y	-0-						11
03		9 R	9	-0-		-0-	-0-			9 2			Y	-0-						11
04		7 R	7	-0-		-0-	-0-			7 2			Y	-0-						11
05		11 #	7	-0-		-4	-0-			7 2			Y	-0-						11
06		11 #	3	-0-		-8	-0-			3 2			Y	-0-						11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115						
01		13 #	2	-0-		-11	-0-			2 2			Y	-0-						-0-
02		25 R	25	-0-		-0-	-0-			25 2			Y	-0-						-0-
03		19 R	19	-0-		-0-	-0-			19 2			Y	-0-						-0-
04		17 R	17	-0-		-0-	-0-			17 2			Y	-0-						-0-
05		16 R	16	-0-		-0-	-0-			16 2			Y	-0-						-0-
06		30 #	8	-0-		-22	-0-			8 2			Y	-0-						-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098								
01		31 #	9	-0-		-22	-0-			9 2			N	-0-						24
02		30 R	30	-0-		-0-	-0-			30 2			N	-0-						24
03		31 #	27	-0-		-4	-0-			27 2			N	-0-						24
04		30 #	17	-0-		-13	-0-			17 2			N	-0-						24
05		31 #	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-						24
06		30 #	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-						24
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960																
PETRASH-HARRIS				WELL #: 1		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5050 - 5068								
01		62 #	22	-0-		-40	-0-			22 2			N	-0-						35
02		104 R	104	-0-		-0-	-0-			104 2			N	-0-						35
03		62 #	58	-0-		-4	-0-			58 2			N	-0-						35
04		60 #	51	-0-		-9	-0-			51 2			N	-0-						35
05		62 #	54	-0-		-8	-0-			54 2			N	-0-						35
06		60 #	50	-0-		-10	-0-			50 2			N	-0-						35

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-										//CONT.// 82265 500 871169		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
										WELL #:	1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923	-	4939	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	16	-0-	-0-	16	105	16	2		Y	-0-								-0-	
02		315 R	210	-0-	-0-	-105	-0-	210	2		Y	-0-								-0-	
03		171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-								-0-	
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-								-0-	
05		248 #	174	-0-	-0-	-74	-0-	174	2		Y	-0-								-0-	
06		240 #	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT								-0-	
ESCHBERGER -A-										WELL #:	1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932	-	4945	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								17	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								17	
MATTINGLY										WELL #:	1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032	-	5064	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								10	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								10	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								10	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								10	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								10	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								10	
GONZALES										WELL #:	1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950	-	4968	
01	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	62	9	2		Y	-0-								8	
02		126 R	64	-0-	-0-	-62	-0-	64	2		Y	-0-								8	
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-								8	
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-								8	
05		62 #	41	-0-	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-								8	
06		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT								8	
DWORACZYK										WELL #:	1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961	-	4984	
01	DLQ	G-10	75	-0-	-0-	75	196	75	2		Y	-0-								10	
02		269 R	73	-0-	-0-	-196	-0-	73	2		Y	-0-								10	
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-								10	
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-								10	
05		93 #	70	-0-	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-								10	
06		90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT								10	
ESCHBERGER -B-										WELL #:	2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930	-	4950	
01	DLQ	G-10	9	-0-	-0-	9	368	9	2		Y	-0-								14	
02		676 R	308	-0-	-0-	-368	-0-	307	2	1 9	Y	1								15	
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-								15	
04		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-								15	
05		227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-								15	
06		210 #	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT								15	
ESCHBERGER -C-										WELL #:	3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH	5062	PERF. 4924	-	4940	
01		124 #	42	-0-	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-								10	
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1								11	
03		186 #	121	-0-	-0-	-65	-0-	121	2		Y	-0-								11	
04		180 #	98	-0-	-0-	-82	-0-	98	2		Y	-0-								11	
05		217 #	115	-0-	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-								11	
06		210 #	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT								11	

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169											
ECHO-BLASIG			WELL #:			2	RRCID -> 128434			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5155 -	5177	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	45		15	2			Y	-0-			23	
02		60 R	15	-0-	-45	-0-		15	2			Y	-0-			23	
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-			23	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			23	
05		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2			Y	-0-			23	
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			23	
WYNN UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 128497			COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 -	5118	
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	17		8	2			Y	-0-			36	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-			36	
*03		17 R	-0-	-0-	-17	-0-						Y	9			45	
*04		37 R	37	-0-	-0-	-0-		29	2	8 9		Y	7			52	
*05		41 R	41	-0-	-0-	-0-		21	2	20 9		Y	18	42 1		28	
06		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-						Y	NO RPT			28	
HALBADIER			WELL #:			1	RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 -	5030	
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	425		70	2	7 9		Y	6	25 1		36	
02		540 R	115	-0-	-425	-0-		114	2	1 9		Y	1			37	
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	2			Y	-0-			37	
04		622 R	622	-0-	-0-	-0-		611	2	11 9		Y	10			47	
05		4688 R	4688	-0-	-0-	-0-		4666	2	22 9		Y	20			67	
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			67	
STEINBACH -B-			WELL #:			1	RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 -	5050	
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	128		71	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	188		60	2			Y	-0-			-0-	
03		244 R	56	-0-	-188	-0-		56	2			Y	-0-			-0-	
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-			-0-	
05		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2			Y	-0-			-0-	
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			-0-	
COOK, B. M.			WELL #:			1	RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010 -	5030	
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	312		102	2			Y	-0-			59	
02		312 R	-0-	-0-	-312	-0-						Y	-0-			59	
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-			59	
04		90 #	78	-0-	-12	-0-		78	2			Y	-0-			59	
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-			59	
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT			59	
STEIN, CAROLYN			WELL #:			1	RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 -	5254	
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	355		115	2	9 9		Y	8			33	
02		453 R	98	-0-	-355	-0-		92	2	6 9		Y	5			38	
*03		91 R	91	-0-	-0-	-0-		89	2	2 9		Y	2			40	
*04		120 #	90	-0-	-30	-0-		88	2	2 9		Y	2	39 1		3	
*05		124 #	96	-0-	-28	-0-		87	2	9 9		Y	8			11	
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT			11	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:			4	RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 -	5040	
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68		21	2			Y	-0-			-0-	
02		148 R	80	-0-	-68	-0-		80	2			Y	-0-			-0-	
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-			-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2			Y	-0-			-0-	
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	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				
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	118	21	2		Y	-0-			-0-
02		198 R	80	-0-	-118	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAEGERT														
		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
01	DLQ	G-10	118	-0-	118	302	118	2		Y	-0-			-0-
02		302 R	-0-	-0-	-302	-0-				Y	20			20
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			20
04		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2		Y	-0-			20
05		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-			20
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			20
FRERICH, LOUIS JR.														
		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WHITESIDE														
		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	63	31	2		Y	-0-			11
02		87 R	24	-0-	-63	-0-	24	2		Y	-0-			11
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			11
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			11
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			11
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			11
PETRASH-HARRIS -A-														
		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	15	8	2		Y	-0-			30
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	52	37	2		Y	-0-			30
03		104 R	52	-0-	-52	-0-	52	2		Y	-0-			30
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			30
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			30
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			30
COOK														
		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853				
01	DLQ	G-10	89	-0-	89	272	89	2		Y	-0-			12
02		352 R	80	-0-	-272	-0-	80	2		Y	-0-			12
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			12
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			12
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			12
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			12

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21	2			Y	-0-			83
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			83
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			83
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			83
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			83
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993															
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	93	21	2			Y	-0-			1
02		93 R	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			1
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			1
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068															
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-			15
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	101	80	2			Y	-0-			15
03		149 R	48	-0-	-101	-0-	48	2			Y	-0-			15
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			15
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006															
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	143	21	2			Y	-0-			5
02		229 R	86	-0-	-143	-0-	80	2	6	9	Y	5			10
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1			11
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926															
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	68	21	2			Y	-0-			5
02		154 R	86	-0-	-68	-0-	80	2	6	9	Y	5			10
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			10
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1			11
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043															
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	101	7	2			Y	-0-			10
02		180 R	79	-0-	-101	-0-	79	2			Y	-0-			10
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			10
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			10
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			10
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			10
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			20
03		5 R	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			20
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			20
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			20
06		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				35
06	0 #	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					
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-				7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				7
03	69 R	48	-0-	-21	-0-	48	2			Y	-0-				7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				7
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				7
GLOGER, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 144161	COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				14
WEISER A				WELL #: 2	RRCID -> 144347	COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198					
01	DLQ G-10	39	-0-	39	183	39	2			Y	-0-				34
02	207 R	24	-0-	-183	-0-	24	2			Y	-0-				34
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				34
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				34
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				34
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				34
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #: 9	RRCID -> 144799	COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986					
01	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-				6
03	119 R	48	-0-	-71	-0-	48	2			Y	-0-				6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				6
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				6
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170807	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125			
01	DLQ G-10	14	-0-	14	133	14	2			Y	-0-				31
02	254 R	121	-0-	-133	-0-	112	2		9 9	Y	8				39
*03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	78	2		13 9	Y	12				51
*04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	69	2		17 9	Y	15		54 1		12
*05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	2		19 9	Y	17				29
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				29
PETRASH-HARRIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 174980	COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988					
01	DLQ G-10	7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-				27
02	DLQ G-10	37	-0-	37	50	37	2			Y	-0-				27
03	102 R	52	-0-	-50	-0-	52	2			Y	-0-				27
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				27
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				27
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				27

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169															
CARPENTER			WELL #: 1			RRCID -> 225621			COMPL. DATE 09/10/1988			TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	11		6	2			Y	-0-					41
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	48		37	2			Y	-0-					41
03		99 R	51	-0-	-48	-0-		51	2			Y	-0-					41
04		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2			Y	-0-					41
05		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-					41
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					41
WEISE-SCHULZE			WELL #: 1			RRCID -> 286869			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48					79
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
FISCHER			WELL #: 3			RRCID -> 290250			COMPL. DATE 09/21/1988			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2	EXT	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						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
LORENZ, GERTRUDE			WELL #: 1			RRCID -> 292695			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309						
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					64
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-		38	2	18	9	N	16					80
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		26	2	6	9	N	5					85
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-		27	2	8	9	N	7	46	1			46
05		62 #	46	-0-	-16	-0-		40	2	6	9	N	5					51
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					51
PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 296608			COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5413 - 5468						
01		61 R	6	-0-	-55	-0-		6	2			N	-0-					-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-
ELKINS, DANIEL			WELL #: 1			RRCID -> 297432			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5147 - 5184						
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	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			
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
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143 3	19 9	N		N	17			189
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3	166 9	N		N	151	151 1		189
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	102 3		N		N	-0-			189
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	95 3		N		N	-0-			189
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	33 3		N		N	-0-			189
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	67 3		N		N	-0-			189
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12315	- 12346			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406												
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		N		N	-0-			21
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N		N	-0-			21
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3		N		N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			21
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N		N	-0-			21
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N		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				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22 3		N		N	-0-			63
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3		N		N	-0-			63
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289 3		N		N	-0-			63
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3		N		N	-0-			63
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3		N		N	-0-			63
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192 3		N		N	-0-			63
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12415	- 12446			
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800 3		N		N	-0-			250
02	364 N	133	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	133 3		N		N	-0-			250
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	133 3		N		N	-0-			250
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	184 3		N		N	-0-			250
05	527 N	89	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	89 3		N		N	-0-			250
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	103 3		N		N	-0-			250

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)													82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													864566					
BEARD, L. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
SHANGHAI, E. (EY 10200)													82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.													877688					
WILBECK ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
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	
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2				N	-0-						221
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-						221
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						221
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						221
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	1	146	1				76
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-						76
ALLAR													WELL #: 1	RRCID -> 206881	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9452 - 9494	
01	3255 #	1032	-0-	-2223	-0-	1007	2	25	9		N	23	27	1				73
02	2940 #	583	-0-	-2357	-0-	574	2	9	9		N	8	9	1				72
03	3255 #	1055	-0-	-2200	-0-	1023	2	32	9		N	29	28	1				73
04	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1120	2	33	9		N	30	33	1				70
05	1302 #	551	-0-	-751	-0-	543	2	8	9		N	7	12	1				65
06	990 #	688	-0-	-302	-0-	671	2	17	9		N	15	9	1				71
ALLAR													WELL #: 1B	RRCID -> 211961	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10604 - 10628	
01	1736 #	1118	-0-	-618	-0-	686	2	432	9		N	393	532	1				161
02	2940 #	1143	-0-	-1797	-0-	569	2	574	9		N	522	527	1				156
03	3255 #	1452	-0-	-1803	-0-	650	2	802	9		N	729	700	1				185
04	3150 #	1386	-0-	-1764	-0-	823	2	563	9		N	512	541	1				156
05	1364 #	1351	-0-	-13	-0-	746	2	605	9		N	550	540	1				166
06	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1238	2	583	9		N	530	549	1				147
SANRAY													WELL #: 1	RRCID -> 212146	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9950 - 9968	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9		N	1	1	1				148
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9		N	10	10	1				148
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						148
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	82	1				66
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						66

SHEPHERD (WX CONS)				//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//		028734										
HOOD				WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2294 #	1490	-0-	-804	-0-		1340	2	150	9	N	136	206 1		184	
02	2072 #	1452	-0-	-620	-0-		1309	2	143	9	N	130	21 1		293	
03	2201 #	1591	-0-	-610	-0-		1458	2	133	9	N	121	212 1		202	
04	1590 #	1402	-0-	-188	-0-		1268	2	134	9	N	122	210 1		114	
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-		1572	2	151	9	N	137	125 1		126	
06	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-						N	85			211	
CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733			
01	13795	1369	-0-	-12426	3451		1024	2	345	9	N	314	372 1		260	
02	4075 R	624	-0-	-3451	-0-		349	2	275	9	N	250	345 1		165	
03	3410 #	698	-0-	-2712	-0-		329	2	369	9	N	335	369 1		131	
04	2700 #	569	-0-	-2131	-0-		262	2	307	9	N	279	191 1		219	
05	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-		657	2	359	9	N	326	368 1		177	
06	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-		1154	2	508	9	N	462	395 1		244	
SANRAY				WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455			
01	13795	3439	-0-	-10356	171657		3294	2	145	9	N	132	90 1		273	
02	12460	3117	-0-	-9343	162314		3000	2	117	9	N	106	235 1		144	
03	13795	3379	-0-	-10416	151898		3249	2	130	9	N	118	88 1		174	
04	13350	3030	-0-	-10320	141578		2917	2	113	9	N	103	86 1		191	
05	13795	5848	-0-	-7947	133631		5653	2	195	9	N	177	127 1		241	
06	13350	7856	-0-	-5494	128137		7623	2	233	9	N	212	255 1		198	
NUTT				WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140			
01	1271 #	763	-0-	-508	-0-		607	2	156	9	N	142	120 1		176	
02	924 #	669	-0-	-255	-0-		529	2	140	9	N	127	182 1		121	
03	899 #	642	-0-	-257	-0-		462	2	180	9	N	164	195 1		90	
04	750 #	659	-0-	-91	-0-		517	2	142	9	N	129	15 1		204	
05	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		882	2	162	9	N	147	192 1		159	
06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-		1083	2	167	9	N	152	189 1		122	
ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87	
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			87	
03	15 #	11	-0-	-4	-0-		11	2			N	-0-			87	
04	12 #	11	-0-	-1	-0-		11	2			N	-0-			87	
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			87	
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			87	
OGLETREE				WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004			
01	13795	3590	-0-	-10205	101323		3417	2	173	9	N	157	93 1		259	
02	12460	3301	-0-	-9159	92164		3139	2	162	9	N	147	232 1		174	
03	13795	3714	-0-	-10081	82083		3537	2	177	9	N	161	96 1		239	
04	13350	3736	-0-	-9614	72469		3560	2	176	9	N	160	294 1		105	
05	13795	-0-	-0-	-13795	58674						N	37	72 1		70	
06	13350	546	-0-	-12804	45870		472	2	74	9	N	67	7 1		130	

SHEPHERD (7600)			83047 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC			106449														
WARD, HERMAN H.			WELL #: 1			RRCID -> 073152			COMPL. DATE 10/13/1986			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114					
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 89			RRCID -> 180698			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 181486			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)				//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560										
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		13 4	1 9	211 2	Y	4	4 1			1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		24 9	1 9	395 2	Y	8	8 1			1
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-		29 11	1 9	469 2	Y	10	10 1			1
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		28 9	1 9	411 2	Y	8	8 1			1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		31 10	1 9	493 2	Y	9	9 1			1
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		28 10	1 9	460 2	Y	9	9 1			1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH		8999	PERF. 8154 -		8160		
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8972 -		9000		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH		11085	PERF. 9340 -		9384		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	12 U	RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH		10385	PERF. 9290 -		10190		
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1	-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1	9	16	2	Y	1	1	1	-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	1	-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1	-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	45	RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH		11500	PERF.10120 -		10365		
01	7874 X	7807	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	430	1	7259	2	Y	107	103	1	16	
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	6983	2	Y	104	108	1	12	
03	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	418	1	7250	2	Y	111	115	1	8	
04	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	9	7490	2	Y	115	111	1	12	
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	-0-	-0-	454	1	5553	2	Y	77	78	1	11	
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	122	9	6080	2	Y	89	89	1	11	
								513	1								
								127	9								
								341	1								
								85	9								
								373	1								
								98	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		32	1	551	2	Y	9	9	1			1
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-		10	9	581	2	Y	10	10	1			1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		35	1	473	2	Y	8	8	1			1
04	570 N	495	-0-	-75	-0-		11	9	455	2	Y	8	8	1			1
05	651 N	499	-0-	-152	-0-		30	1	463	2	Y	7	7	1			1
06	510 N	457	-0-	-53	-0-		9	9	423	2	Y	7	7	1			1
							31	1									
							9	9									
							28	1									
							8	9									
							26	1									
							8	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339																	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		14	1	228	2	Y	3	3	1			1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		3	9	304	2	Y	5	5	1			1
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		18	1	371	2	Y	6	6	1			1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-		6	9	355	2	Y	5	5	1			1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-		23	1	458	2	Y	6	6	1			1
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-		7	9	443	2	Y	6	6	1			1
							24	1									
							6	9									
							28	1									
							7	9									
							27	1									
							7	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352																	
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-		49	1	830	2	Y	12	12	1			4
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		13	9	2099	2	Y	31	32	1			3
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		125	1	1841	2	Y	28	29	1			2
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		34	9	2058	2	Y	32	31	1			3
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-		115	1	2146	2	Y	30	30	1			3
06	1920 N	1808	-0-	-112	-0-		31	9	1677	2	Y	25	25	1			3
							141	1									
							35	9									
							132	1									
							33	9									
							103	1									
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530												
M	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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2						-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	4	4 1	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 9						
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	3	3	1	-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 9						
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
						2 1	36 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
						4 1	59 2	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A												
01	6324 X	5342	-0-	-982	-0-	292 1	4922 2	Y	116	112	1	22
02	5572 X	4136	-0-	-1436	-0-	128 9						
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	228 1	3808 2	Y	91	94	1	19
04	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	100 9						
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	292 1	4651 2	Y	114	118	1	15
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	125 9						
						308 1	4502 2	Y	111	107	1	19
						122 9						
						239 1	3893 2	Y	87	88	1	18
						96 9						
						251 1	4092 2	Y	96	95	1	19
						106 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10035 - 10098												
01	5890 X	4236	-0-	-1654	-0-	234 1	3938 2	Y	58	56	1	10
02	5320 X	4926	-0-	-394	-0-	64 9						
03	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	274 1	4577 2	Y	68	70	1	8
04	5490 X	5242	-0-	-248	-0-	75 9						
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	270 1	4307 2	Y	66	68	1	6
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	73 9						
						330 1	4831 2	Y	74	72	1	8
						81 9						
						325 1	5301 2	Y	74	75	1	7
						81 9						
						316 1	5148 2	Y	75	75	1	7
						83 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 10145 - 10376												
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	2	2	1	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 9						
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	2	2	1	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 9						
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	2	2	1	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 9						
						1 1	24 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
						2 1	36 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
						2 1	33 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370														
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
03	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	68	1	1075	2	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295														
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	18	17	1	5
						20	9							
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	19	20	1	4
						21	9							
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	76	1	1225	2	Y	19	20	1	3
						21	9							
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	86	1	1261	2	Y	19	18	1	4
						21	9							
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 934

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO								
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30										RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766								
M 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212		
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	2	Y	72	69	1			12
02	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	5114	2	Y	76	79	1			9
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	5503	2	Y	84	87	1			6
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5255	2	Y	81	78	1			9
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	5704	2	Y	79	80	1			8
06	5910 X	5671	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	322	1	5264	2	Y	77	77	1			8
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405		
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1840	2	Y	36	35	1			5
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1955	2	Y	39	40	1			4
03	3100 N	4194	-0-	1094	1094	1094	1094	242	1	3865	2	Y	79	82	1			1
04	3000 N	6017	-0-	3017	4111	4111	4111	377	1	5516	2	Y	113	109	1			5
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732	10732	10732	551	1	8986	2	Y	167	169	1			3
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-	-0-	-0-	520	1	8485	2	Y	166	165	1			4
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A		
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	14	13	1			1
02	2800 N	3194	-0-	394	394	394	394	177	1	2961	2	Y	51	50	1			2
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2640	2640	2640	130	1	2076	2	Y	36	37	1			1
04	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4136	4136	4136	94	1	1376	2	Y	24	23	1			2
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987	5987	5987	105	1	1716	2	Y	27	27	1			2
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053	8053	8053	117	1	1914	2	Y	32	32	1			2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y			5	5 1			2
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y			8	8 1			2
03	DLQ G-10	614	-0-	614	614	35 1	569 2	Y			9	9 1			2
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1042	10 9	394 2	Y			6	6 1			2
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1869	27 1	768 2	Y			11	11 1			2
06	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3603	7 9	1609 2	Y			24	24 1			2
						47 1									
						12 9									
						99 1									
						26 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664															
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	Y			7	7 1			4
02	2800 N	2870	-0-	70	70	8 9	2667 2	Y			40	41 1			3
03	2748 N	2678	-0-	-70	-0-	159 1	2481 2	Y			38	39 1			2
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	44 9	2555 2	Y			39	38 1			3
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	175 1	2976 2	Y			41	41 1			3
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	43 9	2748 2	Y			40	40 1			3
						183 1									
						45 9									
						168 1									
						44 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	55 1	929 2	Y			14	13 1			3
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	15 9	2147 2	Y			32	33 1			2
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	129 1	2508 2	Y			38	39 1			1
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	35 9	2760 2	Y			42	41 1			2
05	3100 N	3469	-0-	369	369	157 1	3222 2	Y			45	45 1			2
06	3000 N	2998	-0-	-2	367	42 9	2782 2	Y			41	41 1			2
						189 1									
						46 9									
						197 1									
						50 9									
						171 1									
						45 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	64 18 9	1	1077	2	Y	16	15	1			5
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	132 36 9	1	2195	2	Y	33	37	1			1
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137 36 9	1	2174	2	Y	33	34	1			-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	138 34 9	1	2008	2	Y	31	30	1			1
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	139 35 9	1	2268	2	Y	32	32	1			1
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	129 34 9	1	2107	2	Y	31	31	1			1
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	62	RRCID -> 042167	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10095	- 10985						
01	5146 X	4401	-0-	-745	-0-	242 88 9	1	4071	2	Y	80	77	1			13
02	4648 X	3919	-0-	-729	-0-	217 79 9	1	3623	2	Y	72	75	1			10
03	4960 X	4734	-0-	-226	-0-	273 98 9	1	4363	2	Y	89	92	1			7
04	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	289 96 9	1	4225	2	Y	87	84	1			10
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219 74 9	1	3582	2	Y	67	68	1			9
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	266 94 9	1	4354	2	Y	85	85	1			9
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	63	RRCID -> 042553	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 11458	PERF. 9990	- 10061						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	64 L	RRCID -> 042743	COMPL. DATE 09/13/1967	TOTAL DEPTH 11319	PERF. N/A							
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1184 322 9	1	19947	2	Y	293	282	1			38
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1071 294 9	1	17898	2	Y	267	277	1			28
03	21297 X	18146	-0-	-3151	-0-	1053 283 9	1	16810	2	Y	257	266	1			19
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1314 325 9	1	19193	2	Y	295	286	1			28
05	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1294 323 9	1	21112	2	Y	294	297	1			25
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	1216 320 9	1	19856	2	Y	291	289	1			27

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		8 1	131 2	Y		2	2	2 1		1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		2 9	203 2	Y		3	3	3 1		1
03	279 N	260	-0-	-19	-0-		12 1	241 2	Y		4	4	4 1		1
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-		3 9	221 2	Y		3	3	3 1		1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		15 1	270 2	Y		4	4	4 1		1
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		4 9	269 2	Y		4	4	4 1		1
							17 1								
							4 9								
							17 1								
							4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164															
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-		15 1	263 2	Y		4	4	4 1		1
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-		4 9	362 2	Y		6	6	6 1		1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-		22 1	382 2	Y		7	7	7 1		1
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-		7 9	348 2	Y		6	6	6 1		1
05	434 N	419	-0-	-15	-0-		8 9	388 2	Y		6	6	6 1		1
06	390 N	115	-0-	-275	-0-		23 1	107 2	Y		2	2	2 1		1
							7 9								
							6 1								
							2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A															
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		13 1	219 2	Y		3	3	3 1		1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		3 9	241 2	Y		4	4	4 1		1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-		15 1	258 2	Y		4	4	4 1		1
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		4 9	236 2	Y		4	4	4 1		1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		17 1	270 2	Y		4	4	4 1		1
06	270 N	264	-0-	-6	-0-		4 9	245 2	Y		4	4	4 1		1
							15 1								
							4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	2	2	1	-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	5	5	1	-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	4	4	1	-0-	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	5	5	1	-0-	
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	18 1	298 2	Y	4	4	1	-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	302 2	Y	4	4	1	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233													
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	252 2	Y	4	4	1	1	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	3	3	1	1	
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	117 1	1877 2	Y	29	30	1	-0-	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	906 2	Y	14	14	1	-0-	
05	3100 N	3538	-0-	438	438	202 1	3285 2	Y	46	46	1	-0-	
06	2705 N	2267	-0-	-438	-0-	129 1	2104 2	Y	31	31	1	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	149 1	2508 2	Y	37	36	1	2	
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	138 1	2306 2	Y	34	35	1	1	
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	154 1	2459 2	Y	38	39	1	-0-	
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	170 1	2475 2	Y	38	37	1	1	
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	171 1	2796 2	Y	39	39	1	1	
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	157 1	2560 2	Y	38	38	1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	233 1	3938 2	Y	77	74	1	14	
02	3976 X	3674	-0-	-302	-0-	203 1	3396 2	Y	68	70	1	12	
03	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	229 1	3655 2	Y	68	70	1	10	
04	4230 X	3768	-0-	-462	-0-	237 1	3456 2	Y	68	66	1	12	
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	112 1	1823 2	Y	68	69	1	11	
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	294 1	4808 2	Y	68	68	1	11	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47										RRCID -> 181533				COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	2 9	104	2	Y	2	2 1		1			
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	4 9	243	2	Y	4	4 1		1			
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	3 9	188	2	Y	3	3 1		1			
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	3 9	205	2	Y	3	3 1		1			
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	3 9	171	2	Y	3	3 1		1			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	253	2	Y	4	4 1		1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 195636				COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98										RRCID -> 202769				COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730			
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	11 9	349	2	Y	10	10 1		4			
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	18 9	521	2	Y	16	17 1		3			
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	33 1	18 9	515	2	Y	16	17 1		2			
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28 1	13 9	405	2	Y	12	12 1		2			
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	23 9	745	2	Y	21	21 1		2			
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	24 9	760	2	Y	22	22 1		2			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100										RRCID -> 205315				COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638			
01	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	20 1	11 9	324	2	Y	10	10 1		19			
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	67 1	37 9	1122	2	Y	34	35 1		18			
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	50 1	26 9	799	2	Y	24	25 1		17			
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19 1	9 9	275	2	Y	8	8 1		17			
05	1364 N	178	-0-	-1186	-0-	10 1	6 9	162	2	Y	5	5 1		17			
06	840 N	238	-0-	-602	-0-	13 1	7 9	218	2	Y	6	6 1		17			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	553 2	Y	16	15	1		5	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	18 9	876 2	Y	26	27	1		4	
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	886 2	Y	27	28	1		3	
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29 9	874 2	Y	27	26	1		4	
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	57 1	936 2	Y	26	26	1		4	
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	30 9	635 2	Y	19	19	1		4	
						60 1								
						30 9								
						52 1								
						29 9								
						43 1								
						21 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
01	10199 X	9619	-0-	-580	-0-	530 1	8945 2	Y	131	126	1		17	
02	9072 X	8767	-0-	-305	-0-	144 9	8145 2	Y	122	126	1		13	
03	10044 X	9009	-0-	-1035	-0-	488 1	8346 2	Y	128	133	1		8	
04	9720 X	8929	-0-	-791	-0-	134 9	8226 2	Y	126	122	1		12	
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	522 1	9221 2	Y	128	129	1		11	
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-	141 9	8171 2	Y	120	119	1		12	
						564 1								
						139 9								
						565 1								
						141 9								
						501 1								
						132 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
01	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	44 1	738 2	Y	11	11	1		5	
02	3388 X	2521	-0-	-867	-0-	12 9	2342 2	Y	35	36	1		4	
03	3565 X	2854	-0-	-711	-0-	140 1	2645 2	Y	40	41	1		3	
04	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	39 9	2500 2	Y	38	37	1		4	
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	165 1	2789 2	Y	39	39	1		4	
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	44 9	2392 2	Y	35	35	1		4	
						171 1								
						42 9								
						171 1								
						43 9								
						146 1								
						39 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047										COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10390 - 10705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	2750 N	906	-0-	-1844	-0-	49 1	826 2	Y	28		27 1		2	
02	2800 N	3357	-0-	557	557	31 9	3059 2	Y	104		98 1		8	
03	4341 X	3784	-0-	-557	-0-	114 9	3437 2	Y	120		124 1		4	
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	215 1	1972 2	Y	69		67 1		6	
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	132 9	5238 2	Y	167		169 1		4	
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	135 1	14529 2	Y	341		339 1		6	
						76 9								
						321 1								
						184 9								
						890 1								
						375 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215										COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.10380 - 10554	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	520 2	Y	10		10 1		4	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	11 9	1563 2	Y	31		32 1		3	
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	94 1	2133 2	Y	43		45 1		1	
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	34 9	1846 2	Y	38		37 1		2	
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	134 1	1943 2	Y	36		36 1		2	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	47 9	1758 2	Y	34		34 1		2	
						126 1								
						42 9								
						119 1								
						40 9								
						108 1								
						37 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169										COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10404 - 10560	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	2		2 1		1	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 9	41 2	Y	2		2 1		1	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y	1		1 1		1	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 9	85 2	Y	3		3 1		1	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	57 2	Y	2		2 1		1	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	2		2 1		1	
						3 9								
						4 1								
						2 9								
						3 1								
						2 9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172										COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL	DEPTH 11050	PERF. 8456 - 8470	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-		577 1	9730 2	Y			709	683 1				78
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-		780 9										
03	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-		475 1	7949 2	Y			594	626 1				46
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-		653 9										
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		495 1	7911 2	Y			616	640 1				22
06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-		678 9										
							492 1	7185 2	Y			645	620 1				47
							710 9										
							518 1	8444 2	Y			683	692 1				38
							751 9										
							471 1	7697 2	Y			642	634 1				46
							706 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930																	
01	4991 X	4402	-0-	-589	-0-		242 1	4084 2	Y			69	66 1				13
02	4508 X	3828	-0-	-680	-0-		76 9										
03	4712 X	3999	-0-	-713	-0-		212 1	3549 2	Y			61	63 1				11
04	4560 X	2108	-0-	-2452	-0-		67 9										
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-		231 1	3696 2	Y			65	67 1				9
06	4260 X	3925	-0-	-335	-0-		72 9										
							133 1	1938 2	Y			34	33 1				10
							37 9										
							264 1	4306 2	Y			69	70 1				9
							76 9										
							223 1	3635 2	Y			61	61 1				9
							67 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360																	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		42 1	718 2	Y			11	11 1				2
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		12 9										
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		58 1	961 2	Y			14	15 1				1
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		15 9										
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		84 1	1354 2	Y			21	22 1				-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		23 9										
							110 1	1607 2	Y			25	24 1				1
							28 9										
							107 1	1741 2	Y			24	24 1				1
							26 9										
							100 1	1635 2	Y			24	24 1				1
							26 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782																	
01	14B2 EXT	46	-0-	46	595		3 1	39 2	Y			4	4 1				-0-
02	14B2 EXT	122	-0-	122	717		4 9										
03	778 X	61	-0-	-717	-0-		6 1	104 2	Y			11	11 1				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-		12 9										
05	124 N	22	-0-	-102	-0-		3 1	51 2	Y			6	6 1				-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-		7 9										
							6 2	1 9	Y			1	1 1				-0-
							2 1	18 2	Y			2	2 1				-0-
							2 9										
							10 2	1 9	Y			1	1 1				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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
01	2914 X	978	-0-	-1936	-0-	54 1	910 2	Y			13	13	1	4
02	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	14 9	2150 2	Y			32	33	1	3
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	129 1	2624 2	Y			40	41	1	2
04	2760 X	2697	-0-	-63	-0-	35 9	2485 2	Y			38	37	1	3
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	164 1	2704 2	Y			38	38	1	3
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	44 9	2550 2	Y			37	37	1	3
						170 1								
						42 9								
						166 1								
						42 9								
						156 1								
						41 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y			5	5	1	70
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 9	248 2	Y			15	16	1	69
03	403 N	258	-0-	-145	-0-	15 1	227 2	Y			15	16	1	68
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 9	287 2	Y			15	15	1	68
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	14 1	256 2	Y			15	15	1	68
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	17 9	168 2	Y			10	10	1	68
						19 1								
						17 9								
						16 1								
						17 9								
						10 1								
						11 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32 1	541 2	Y			9	9	1	4
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	10 9	2343 2	Y			40	41	1	3
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	140 1	2131 2	Y			37	38	1	2
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	44 9	1842 2	Y			32	31	1	3
05	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	134 1	2048 2	Y			33	33	1	3
06	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	41 9	1903 2	Y			32	32	1	3
						126 1								
						35 9								
						125 1								
						36 9								
						116 1								
						35 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
01	5518 X	4595	-0-	-923	-0-	251 1	4234 2	Y		100	96 1			18
						110 9								
02	5488 X	3285	-0-	-2203	-0-	181 1	3025 2	Y		72	75 1			15
						79 9								
03	6076 X	1696	-0-	-4380	-0-	97 1	1557 2	Y		38	39 1			14
						42 9								
04	5730 X	2858	-0-	-2872	-0-	178 1	2610 2	Y		64	62 1			16
						70 9								
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	248 1	4047 2	Y		90	91 1			15
						99 9								
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	85 1	1400 2	Y		33	33 1			15
						36 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
01	1302 X	842	-0-	-460	-0-	46 1	783 2	Y		12	12 1			4
						13 9								
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146 1	2441 2	Y		36	37 1			3
						40 9								
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	230 1	3664 2	Y		56	58 1			1
						62 9								
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	238 1	3474 2	Y		53	51 1			3
						58 9								
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	241 1	3930 2	Y		55	56 1			2
						61 9								
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163 1	2662 2	Y		39	39 1			2
						43 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	Y		7	7 1			1
						8 9								
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	528 2	Y		8	8 1			1
						9 9								
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	21 1	333 2	Y		5	5 1			1
						6 9								
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	25 1	365 2	Y		6	6 1			1
						7 9								
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 1	439 2	Y		6	6 1			1
						7 9								
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	Y		6	6 1			1
						7 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4588 X	4504	-0-	-84	-0-	246 1	4150 2	Y	98	94 1				14
02	4312 X	4230	-0-	-82	-0-	108 9	3895 2	Y	93	96 1				11
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	233 1	4161 2	Y	102	106 1				7
04	4470 X	4351	-0-	-119	-0-	102 9	3971 2	Y	98	95 1				10
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	260 1	4668 2	Y	104	105 1				9
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	112 9	3979 2	Y	93	93 1				9
						272 1								
						108 9								
						286 1								
						114 9								
						244 1								
						102 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	1	1 1				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9	143 2	Y	2	2 1				-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	2	2 1				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	103 2	Y	2	2 1				-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	122 2	Y	2	2 1				-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	2 9	92 2	Y	1	1 1				-0-
						8 1								
						2 9								
						6 1								
						1 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	1	1 1				-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 9	53 2	Y	1	1 1				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	1	1 1				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 9	189 2	Y	3	3 1				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	1	1 1				-0-
						3 9								
						4 1								
						1 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		130	RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		128	RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052							
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	1				-0-	
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	109	2	Y	2	2	1				-0-	
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	125	2	Y	2	2	1				-0-	
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	2	2	1				-0-	
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	129	2	Y	2	2	1				-0-	
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	2	2	1				-0-	
								2	9											
								9	1											
								2	9											
SHERIDAN (WILCOX -H-)						83107 495	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO									
COPANO PROCESSING LLC						176382														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		61R	RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671							
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT							-0-	
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							
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT							-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		116	RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 5396 - 5422							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-							-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000)														CNTY: COLORADO	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
BLAKE															
WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13187	3			N	-0-				2
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	3			N	-0-				2
03	7967 X	7957	-0-	-10	-0-	7957	3			N	-0-				2
04	7710 X	3688	-0-	-4022	-0-	3688	3			N	-0-				2
05	7967 X	215	-0-	-7752	-0-	215	3			N	-0-				2
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	265	267	1		-0-
SHERIDAN (800 MIOCENE)														CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (1700 MIOCENE)														CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (3800 FRIO)														CNTY: COLORADO	
REMORA MANAGEMENT, LLC															
SHERIDAN GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SILSBEE (Y-5)				83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875															
F. P. ELLIOT FEE				WELL #:		RRCID -> 283603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13376 - 13382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SILSBEE GAS UNIT				WELL #:		27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE		09/19/1992		TOTAL DEPTH		8118		PERF. 7873 - 7891	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)				83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051															
ARCO RAFFERTY				WELL #:		1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE		12/07/1999		TOTAL DEPTH		9966		PERF. 6805 - 6813	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						404
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						404
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						404
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/2023															
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)				83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC				036587															
BURKHART GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE		12/22/2005		TOTAL DEPTH		16600		PERF.16399 - 16422	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BURKHART GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE		12/01/2006		TOTAL DEPTH		16650		PERF. 3679 - 3952	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)				//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587								
HARRINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	
REHAK				WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504 - 14567	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	
RUMBLE ENERGY LLC				102969										
CORNELIUS, L.				WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
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	
01	310	N		51	-0-	-259	-0-	29 13	9 3	N	12		37	
02	84	N		-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		37	
03	617	N		617	-0-	-0-	-0-	555 33	62 9	N	56	51 1	42	
04	97	N		97	-0-	-0-	-0-	33 1	58 3	N	5		47	
								6 9						
05	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		47	
06	600	N		128	-0-	-472	-0-	56 1	72 3	N	-0-		47	

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	15
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	15
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	15
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
06	0 N	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	
01	713 X	382	-0-	-331	-0-	343 2	39 9	Y	80
02	2632 X	598	-0-	-2034	-0-	573 2	25 9	Y	63
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544 2	34 9	Y	53
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2145 2	36 9	Y	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	59
GEORGE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12			
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-	1	1			12			
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-	1	1			12			
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12			
06	0	N	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										
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1						25			
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2	1				25			
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2	1				24			
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1				24			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						24			
06	0	N	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										
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
GEORGE RANCH					WELL #: 14	RRCID -> 199303	COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10790 - 10832										
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						15			
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1				15			
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1				15			
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						15			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15			
06	0	N	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										
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						18			
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1				18			
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1				18			
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						18			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						18			
06	0	N	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										
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	46	2	78	9	Y	71						156			
02	392	X	129	-0-	-263	-0-	77	2	52	9	Y	47	80	1				122			
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	206	2	68	9	Y	62	82	1				103			
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	287	2	74	9	Y	67	56	1				113			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						113			
06	0	N	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185588	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641	
01	93 X	73	-0-	-20	-0-	21 2	52 9	Y	47			104
02	168 X	68	-0-	-100	-0-	34 2	34 9	Y	31	54 1		82
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92 2	45 9	Y	41	54 1		69
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	128 2	50 9	Y	45	37 1		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	0 N	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	
01	3100 N	146	-0-	-2954	23254	68 2	78 9	Y	71			156
02	2800 N	166	-0-	-2634	20620	114 2	52 9	Y	47	80 1		122
03	3100 N	375	-0-	-2725	17895	307 2	68 9	Y	62	82 1		103
04	3000 N	501	-0-	-2499	15396	427 2	74 9	Y	67	56 1		113
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	12296			Y	179	175 1		117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12296			Y	NO RPT			117
GEORGE RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 210150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082	
01	3100 N	43	-0-	-3057	1543	26 2	17 9	Y	15			33
02	1597 N	54	-0-	-1543	-0-	43 2	11 9	Y	10	17 1		26
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	117 2	14 9	Y	13	17 1		22
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	162 2	15 9	Y	14	12 1		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	0 N	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	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1			15
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	36 2	1 9	Y	1	2 1		15
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	2 1		14
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	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	
01	3100 N	126	-0-	-2974	240	23 1	54 2	Y	65			144
02	448 N	137	-0-	-311	-0-	72 9	90 2	Y	43	74 1		113
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23 1	242 2	Y	57	75 1		95
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	63 9	336 2	Y	61	52 1		105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1		Y	-0-			105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 9		Y	NO RPT			105

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			150
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
*12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			213
*01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			213
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			107
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			107

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			123
*01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			123
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			123
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			123
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			123

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

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

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE										84693 330 891175		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WELL #:										2		RRCID -> 281629		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9361 - 9568			
M	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		
01		9424 #	5712	-0-	-3712	-0-		216 1 1296 9	4200	2	N		1178	1072	1				277		
02		8512 #	6676	-0-	-1836	-0-		202 1 939 9	5535	2	N		854	894	1				237		
03		8308 #	6278	-0-	-2030	-0-		213 1 1273 9	4792	2	N		1157	1253	1				141		
04		8040 #	6851	-0-	-1189	-0-		210 1 1528 9	5113	2	N		1389	1249	1				281		
05		7378 #	6870	-0-	-508	-0-		215 1 1495 9	5160	2	N		1359	1585	1				55		
06		7442 R	7442	-0-	-0-	-0-		210 1 1307 9	5925	2	N		1188	872	1				371		
SOUR LAKE (YEGUA 10,000) CIMARRON ENGINEERING, LLC PANZER 43										84693 700 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
WELL #:										1		RRCID -> 295596		COMPL. DATE 04/14/2023		TOTAL DEPTH 10389		PERF.10910 - 10928			
01		27993	27085	-0-	-908	-0-		26253 2	832	9	N		756	733	1				260		
02		24444 #	19494	-0-	-4950	-0-		18888 2	606	9	N		551	563	1				248		
03		27063 #	12143	-0-	-14920	-0-		11785 2	358	9	N		325	368	1				205		
04		26220 #	22283	-0-	-3937	-0-		21432 2	851	9	N		774	539	1				440		
05		42621	35307	-0-	-7314	-0-		34105 2	1202	9	N		1093	1243	1				290		
*06		39104	33097	-0-	-6007	-0-		32021 2	1076	9	N		978	908	1				360		
SOUR LAKE, E. (KIRBY) NORTH LAKE RESOURCES LLC KIRBY STEPHENSON										84697 400 100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #:										4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						2		
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH										84697 425 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #:												RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						38		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021																					
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE										84697 480 741047		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #:										2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642			
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		4531 2	22	9	Y		20	17	1				23		
02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		4298 2	22	9	Y		20	18	1				25		
03		3131 X	1655	-0-	-1476	-0-		1634 2	21	9	Y		19	16	1				28		
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		3725 2	10	9	Y		9	17	1				20		
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		4618 2	19	9	Y		17	17	1				20		
*06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		5278 2	12	9	Y		11	13	1				18		

SOUR LAKE, E. (YEGUA) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE														
				84697 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN	
				741047										
WELL #:				5	RRCID -> 190585				COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	5952 #	5751	-0-	-201	-0-	5543	2	208	9	N	189	182	8	145
02	5376 #	5038	-0-	-338	-0-	4727	2	311	9	N	283	343	1	85
03	5952 #	5705	-0-	-247	-0-	5494	2	211	9	N	192	182	1	93
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5211	2	209	9	N	190	178	1	105
05	5766 #	5351	-0-	-415	-0-	5152	2	199	9	N	181	176	1	110
*06	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5643	2	201	9	N	183	171	1	122

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC BOYER, J. M. UNIT A														
				84697 575	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN	
				072716										
WELL #:					RRCID -> 192227				COMPL. DATE 11/14/2002				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004														

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) GRAYROCK ENERGY II, LLC BLACK STONE MINERALS GU 1														
				84697 615	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN	
				101718										
WELL #:				2	RRCID -> 188482				COMPL. DATE 02/19/2002				TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2025														

DU JAY, JOYCE "A"														
WELL #:				1	RRCID -> 191193				COMPL. DATE 09/25/2002				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT														
				84697 660	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN	
				741047										
WELL #:				1ST	RRCID -> 192034				COMPL. DATE 07/16/2002				TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465	
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	140	2	9	9	Y	8	8	1	20
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	9	1	18
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	123	2	9	9	Y	8	8	1	18
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	8	1	15
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	46	2	6	9	Y	5	8	1	12
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	7	1	10

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE														
				84697 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN	
				652943										
WELL #:				3	RRCID -> 265914				COMPL. DATE 06/15/2011				TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JACK KNIFE				WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731							
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	519	1	104	2	N	320	182	1					177
							352	9											
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	509	1	224	2	N	405	522	1					60
							446	9											
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	552	1	14	2	N	399	360	1					99
							439	9											
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	544	1	167	2	N	406	358	1					147
							447	9											
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	191	2	N	485	533	1					99
							534	9											
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	504	1	536	9	N	487	449	1					137
GTO				WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290							
01	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	604	1	777	2	N	387	361	1					54
							426	9											
02	3248	X	1481	-0-	-1767	-0-	487	1	753	2	N	219	181	1					92
							241	9											
03	3658	X	2271	-0-	-1387	-0-	651	1	1259	2	N	328	363	1					57
							361	9											
04	3540	X	2098	-0-	-1442	-0-	624	1	1041	2	N	394	359	1					92
							433	9											
05	3658	X	2265	-0-	-1393	-0-	647	1	1171	2	N	406	348	1					150
							447	9											
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	627	1	1364	2	N	370	435	1					85
							407	9											
BLACK STONE HAMILTON				WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PICA				WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)										84883 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051											
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 3	RRCID -> 197080	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 6913	-	6918					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		806 N	695	-0-	-0-	-111 B	-0-	-0-			695 2			N	-0-					201	
02		980 N	958	-0-	-0-	-22 B	-0-	-0-			958 2			N	-0-					201	
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1162 2	10	9	N	9					210	
04		978 N	978	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			978 2			N	-0-					210	
05		1054 N	397	-0-	-0-	-657 B	-0-	-0-			397 2			N	-0-					210	
06		1050 N	848	-0-	-0-	-202 B	-0-	-0-			848 2			N	-0-					210	
SPANISH CAMP (3270 SAND)										84883 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MIDFIELD SWD, LLC										565045											
HLAVINKA										WELL #: 2	RRCID -> 203419	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3051	-	3063					
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)										84887 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051											
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 10	RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 4070	-	4080					
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)										85195 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
KINGWOOD EXPLORATION LLC										467256											
GABRIELLE										WELL #: 1	RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8016	-	8032					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)										85201 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
5P OPERATING, LLC										953837											
CENTENNIAL UNIT										WELL #: 1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	-	12890					
01	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	93	179	1			221	
02	196	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	97	9		N	88	284	1			25	
03	116	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	94	9		N	85					110	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37					147	
05	124	N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	

SPLENDORA, E. (WILCOX A)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
HIGHTOWER, L. P.														
85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 1					RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216									
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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPLENDORA, E. (6720)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
FRY & BISHOP TRS.														
85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 2					RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)														
NECHES TRANSPORT INC.														
ARCO STERNE FEE														
85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
601854														
WELL #: 4					RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPURGER (5675)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
BIG JOHN D.														
85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
277908														
WELL #: 1					RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854									
01	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
02	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
03	4154 #	3114	-0-	-1040	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
04	4020 #	3209	-0-	-811	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
05	4061 #	3237	-0-	-824	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
06	3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG JOHN D														
WELL #:					RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826									
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STAMPEDE A (YEGUA)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
STAMPEDE A														
85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
635131														
WELL #: 1					RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033									
01	7750	8240	-0-	490	490	8240	2			N	-0-			-0-
02	7000	8935	-0-	1935	2425	8935	2			N	-0-			-0-
03	7750	8935	-0-	1185	3610	8935	2			N	-0-			-0-
04	7500	8935	-0-	1435	5045	8935	2			N	-0-			-0-
05	7750	8935	-0-	1185	6230	8935	2			N	-0-			-0-
06	5880	NO RPT	-0-	-5880	350					N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC JONES														CNTY: POLK					
//CONT.// 85514 100 //CONT.// 635131				NON-ASSOCIATED				EXEMPT											
WELL #: 01				RRCID -> 288355				COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515							
M	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				
01	4100	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2			N	-0-					-0-				
02	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-					-0-				
03	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-					-0-				
04	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-					-0-				
05	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-					-0-				
06	750	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 120 819006 WELL #: 1-U				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
				RRCID -> 136473				COMPL. DATE 06/02/1990				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 140 819006 WELL #: 1-L				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
				RRCID -> 136475				COMPL. DATE 06/02/1990				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S				85724 140 819006 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
				RRCID -> 136415				COMPL. DATE 06/24/1990				TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
STATE TRACT 60-S				WELL #: 1				RRCID -> 136472				COMPL. DATE 06/16/1989				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S				85724 145 385533 WELL #: 5 L				NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
				RRCID -> 193901				COMPL. DATE 11/30/2002				TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-				

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621						
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	- 8077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013								
STIMMEL (OUTLAR)		86147 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
MILLER, ILSE		WELL #: 2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804	- 7863	
01	3038 X	318	-0-	-2720	-0-	318 2		49
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			49
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	308 2		49
04	1110 X	436	-0-	-674	-0-	436 2		49
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		49
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		49
STOWELL		86429 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490	- 3510	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
CORE E & P CORP.		178381						
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #: 2	RRCID -> 056640	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 7782	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	48

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #: 3-F	RRCID -> 138174	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7140 - 7156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 250576	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 7128 - 7146	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STOWELL (5300)			86429 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY			682775					
WALLER, THOMAS F.			WELL #: 6	RRCID -> 093463	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 5287 - 5289	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 1		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 1		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		-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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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									
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	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2018															
STOWELL, S. (ENGLIN)				86434 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON									
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818															
STOEGER, W. M.				WELL #:	2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 1043	-	1058								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUBLIME (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO									
LONE OAK ENERGY INC				506578															
BLK. 32				WELL #:	1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7771	-	7777								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2025															

SUBLIME (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
BLK 47		WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004	
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2025									

CAREY		WELL #: 1		RRCID -> 169144		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180	
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2025									

MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280832		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48

SUBLIME (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025									

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.		127449							
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	256
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025									

MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47

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																
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
01	26226 X	16076	-0-	-10150	-0-		15607	2	469	9	N	426	581	1		173
02	23688 X	18177	-0-	-5511	-0-		17582	2	595	9	N	541	189	1		525
03	26226 X	26118	-0-	-108	-0-		25377	2	741	9	N	674	576	1		623
04	24600 X	22859	-0-	-1741	-0-		22239	2	620	9	N	564	710	1		477
05	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-		21924	2	413	9	N	375	377	1		475
06	25290 X	24157	-0-	-1133	-0-		23319	2	838	9	N	762	535	1		702

SUBLINE, N. (WILCOX 9800) CASTEX ENERGY, INC. OHNHEISER UNIT														
86866 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 139609 WELL #: 1 RRCID -> 296868 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892														
01	34793 R	34793	-0-	-0-	-0-	294	1	33091	2	N	1001	1109	1	139
02	34300 #	28303	-0-	-5997	-0-	307	4	1101	9					
03	29450	28469	-0-	-981	-0-	282	1	26974	2	N	696	723	1	112
04	28500	20998	-0-	-7502	-0-	281	4	766	9					
05	29450	2391	-0-	-27059	-0-	312	1	27273	2	N	605	538	1	179
06	28500	6148	-0-	-22352	-0-	218	4	666	9					
						302	1	20028	2	N	419	353	1	245
						207	4	461	9					
						4	1	2314	2	N	47	177	1	115
						21	4	52	9					
						18	1	5954	2	N	114	176	1	53
						51	4	125	9					

SUBLINE, N. (9850) LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1														
86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 506578 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146														
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 03/10/2025														

SUGAR CREEK (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SUTTON														
86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER 020467 WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														
SIANA OIL & GAS														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF. 11420 - 11426														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														
OAK ENERGY, LLC														
GRANT, JOHN F.														
WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (CAYCE)														
OAK ENERGY, LLC														
TALCOTT A UNIT -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														
OAK ENERGY, LLC														
BRAMAN -C-														
WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
MILLBERGER														
WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		//CONT.//		86960 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093												
BOULDIN-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 291536	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10224	PERF.10056	- 10062							
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	675	1			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	585	309	1			461
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	603	1			252
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	474	1			219
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	412	322	1			309
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28224 07/01/2023																
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)				86960 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101												
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10456	- 10478							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)				86960 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101												
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8853	- 8863							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)				86960 725	ASSOCIATED	49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC				617101												
BRAMAN -C-		WELL #:		17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8621	- 8624							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)				86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
MILLBERGER		WELL #:		2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440	- 9449							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BOULDIN-TAY OUT			WELL #: 1	RRCID -> 054920	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 10184 - 10194	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092 - 6120	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259					
			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184 - 10237	
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN				87165 460 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
WELL #: 1				RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL	DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							120
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710			
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-							245
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							245
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							245
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							245
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							245
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							191
HAMMAN				WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL	DEPTH 15400	PERF.15220	- 15234			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
COLLINS				WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL	DEPTH 15525	PERF.15299	- 15378			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							41
HAMMAN				WELL #: 3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 15150	PERF.14881	- 14916		
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	1704 1	15495 3	N	107			175
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	118 9 1540 1	13784 3	N	82			257
03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	90 9 1700 1	15027 3	N	104	183 1		178
04	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	114 9 1650 1	14982 3	N	78	179 1		77
05	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	86 9 1675 1	14176 3	N	91			168
06	15180	X	14965	-0-	-215	-0-	100 9 1608 1 139 9	13218 3	N	126	179 1		115
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201764	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL	DEPTH 14850	PERF.14582	- 14624			
01	18073	X	16881	-0-	-1192	-0-	16638 3	243 9	N	221	182 1		234
02	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16312 3	248 9	N	225	360 1		99
03	17918	X	16931	-0-	-987	-0-	16689 3	242 9	N	220	177 1		142
04	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17416 3	239 9	N	217	180 1		179
05	18073	X	14711	-0-	-3362	-0-	14516 3	195 9	N	177	181 1		175
06	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17265 3	239 9	N	217	181 1		211

08/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 969

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC COLLINS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87165 460 020467 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
						RRCID -> 210922	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 15189	PERF.15314	-	15376						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWANSON (2950) VIPER S.W.D., LLC MEEK -E-					87514 800 886209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	4	RRCID -> 133167	COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH 5147	PERF. 2954	-	2970						
01	508	-0-	-0-	-508	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA) MAGNUM PRODUCING, LP RASMUSSEN					88152 495 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	5	RRCID -> 179674	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7272	-	7300						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAIT (WILCOX 9,600) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, R. E. JR.					88160 240 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
				WELL #:	1	RRCID -> 179942	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594	-	9604						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676	676					N	-0-					-0-
TAIT (WILCOX 9,900) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT					88160 250 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
				WELL #:	1	RRCID -> 215608	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9932	-	9942						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED					12/06/2023												

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223				Y	-0-		-0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.				642718								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'		WELL #:		1	RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048	
01	775 X	80	-0-	-695	-0-	42 1	20 2	N	16			150
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	18 9						
						554 1	3329 2	N	95			245
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	105 9						
						597 1	3813 2	N	167	190 1		222
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184 9						
						589 1	3377 2	N	90	188 1		124
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	99 9						
						614 1	3698 2	N	113			237
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	124 9						
						598 1	3553 2	N	105	179 1		163
						116 9						

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT															88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018																								
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											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86											
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN															88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053																								
01	33232	13616	-0-	-19616	-0-	264	1	11835	2	N	1379	1361	1	120										
						1517	9																	
02	30016	8740	-0-	-21276	-0-	204	1	7395	2	N	1037	871	1	286										
						1141	9																	
03	33232	14680	-0-	-18552	-0-	310	1	13106	2	N	1149	1226	1	209										
						1264	9																	
04	30630 #	27368	-0-	-3262	-0-	300	1	24671	2	N	2179	2111	1	277										
						2397	9																	
05	33232	33378	-0-	146	146	310	1	30077	2	N	2719	2428	1	568										
						2991	9																	
*06	34964	33489	-0-	-1475	-0-	300	1	29986	2	N	2912	2835	1	645										
						3203	9																	
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT															88805 400 886209		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241																								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
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																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	1	135											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135											
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	1	1	136										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136											
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	5	3	9	Y	3	2	1	137										
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																								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6053 -	6060
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	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 -	5866
01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	366 5	52 9	Y	47
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	133 5	6 9	Y	5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	62 3	53 9	Y	48
04	357 N	60	-0-	-297	B	-0-	48 3	12 9	Y	11
05	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	50 3	72 9	Y	65
*06	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	15 3	43 9	Y	39
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
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
01	1023 N	1023	-0-	-0-		-0-	21 3	367 5	N	577
							635 9			722
02	1561 N	1561	-0-	-0-		-0-	726 3	50 8	N	714
							785 9			711
03	2937 N	2937	-0-	-0-		-0-	2232 3	705 9	N	641
04	1742 N	1742	-0-	-0-		-0-	1068 3	674 9	N	613
05	1845 N	1845	-0-	-0-		-0-	1046 3	799 9	N	726
06	1830 N	1097	-0-	-733		-0-	318 3	5 5	N	704
							774 9			768
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
MYERS, A. E.		WELL #:		13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	-	4193		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	-	2942		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	-	2548		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	-	3223		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	-	3387
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	-	3379
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825	-	4380
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
MYERS, A. E.		WELL #:		43		RRCID ->		165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275	
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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOCKWOOD & SHARP -A-					WELL #:	85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HP LOCKWOOD					WELL #:	1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOOTH, T. R.					WELL #:	1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOOTH, T. R.					WELL #:	25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOOTH, T. R.					WELL #:	15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896	-	2916					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"				WELL #:	28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	-	2899				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636	-	1646				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	-	3650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-				WELL #:	67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970	-	2985
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	-	2787
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308	-	4314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1864	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354	-	4360
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON P.O.&G. OPERATING, LLC DAVIS, J. H. P.			//CONT.// 89525 001 631506 WELL #: 107			ASSOCIATED RRCID -> 285710			SALVAGE COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 5524			CNTY: FORT BEND PERF. 5347 - 5366		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON (VICKSBURG) P.O.&G. OPERATING, LLC EDWARDS & RIGGINS			89525 868 631506 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 179675			ONE WELL COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 7480			CNTY: FORT BEND PERF. 7352 - 7386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
THOMPSON, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BOOTH, F. I.			89527 001 549836 WELL #: 3B			ASSOCIATED RRCID -> 052147			49B COMPL. DATE 03/13/1972			TOTAL DEPTH 7792			CNTY: FORT BEND PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMPSON, SOUTH P.O.&G. OPERATING, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-			89530 001 631506 WELL #: 6			ASSOCIATED RRCID -> 067929			SALVAGE COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 5410			CNTY: FORT BEND PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	4956 - 4964	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4050 - 4078	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5056 - 5062	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	3912 - 3931	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	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							
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17 1	815 2	N	-0-		-0-
						18 4					
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1099 1	31 2	N	-0-		-0-
						63 4					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, SE. (FRI0)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506							
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4788 - 4792
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GARRISON LTD.				295861							
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009 - 4015
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856 - 3866
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDEHAVEN (10,300)														
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC														
PHS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-			266
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	700	2	96	9	N	87	183	1	170
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			170
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			170
05	868 N	298	-0-	-570	-0-	267	2	31	9	N	28			198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
KEBO OIL & GAS, INC.														
HEFFELFINGER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604														
01	2821 X	2630	-0-	-191	-0-	620	1	1977	2	N	30			87
						33	9							
02	2492 X	2249	-0-	-243	-0-	560	1	1660	2	N	26			113
						29	9							
03	2666 N	2338	-0-	-328	-0-	600	1	1709	2	N	26			139
						29	9							
04	2550 N	2335	-0-	-215	-0-	600	1	1707	2	N	25			164
						28	9							
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620	1	1742	2	N	30			194
						33	9							
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	600	1	1737	2	N	18	174	1	38
						20	9							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
DAWDY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022														
TIGNER (VICKSBURG)														
COBRA OIL & GAS CORPORATION														
MERCURY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)														
NECHES TRANSPORT INC.														
BPA 740														
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			161
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			163
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3			166
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			168
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			170
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			170
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														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448														
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384														
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			195
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			195
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			195
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			195
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			195
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			195

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)				90620 069	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752									
TOMBALL GU 2				WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL	DEPTH	5613	PERF. 5266 - 5268
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
02		364 N	217	-0-	-147	-0-	126	1	91	2	N	-0-	-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	105	1	135	2	N	-0-	-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	525	1	169	2	N	-0-	-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	561	1	191	2	N	-0-	-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	586	1	140	2	N	-0-	-0-
BAKER, W. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL	DEPTH	8681	PERF. 5272 - 5282
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1147	1	521	2	N	-0-	88
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	658	1	475	2	N	-0-	88
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	551	1	704	2	N	-0-	88
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1295	1	418	2	N	-0-	88
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1249	1	426	2	N	-0-	88
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1305	1	312	2	N	-0-	88
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TOMBALL GU 8				WELL #:	2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL	DEPTH	5579	PERF. 5332 - 5345
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL	DEPTH	5706	PERF. 5194 - 5198
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		147
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		147
03		806 N	514	-0-	-292	-0-	514	2		N	-0-		147
04		840 N	483	-0-	-357	-0-	483	2		N	-0-		147
05		651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2		N	-0-		147
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)				90620 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #:	3	RRCID ->	136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL	DEPTH	5577	PERF. 5390 - 5396
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		167
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		167
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		167
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		167
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		167
06		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		167
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 6				WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL	DEPTH	5568	PERF. 5480 - 5491
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//	90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//	835707						
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561 PERF. 5429 - 5439
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025									
TORTUGA OPERATING COMPANY		WELL #:	862750	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585 PERF. 5497 - 5516
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOMBALL GU 8		WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579 PERF. 5496 - 5506
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOMBALL GU 7		WELL #:	7	RRCID ->	096043	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5572 PERF. 5494 - 5503
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)		WELL #:	90620 110	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		WELL #:	862750						
RUDEL, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	121561	COMPL. DATE	05/14/1986	TOTAL DEPTH	5572 PERF. 5493 - 5507
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400)		WELL #:	90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		WELL #:	862750						
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	4	RRCID ->	146993	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	5642 PERF. 5263 - 5281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)				//CONT.//	90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750								
MUELLER, E. E.				WELL #:	5	RRCID ->	147224	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5376 - 5390
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
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2	N	-0-				-0-
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	278	2	N	-0-				-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-				-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-				-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-				-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				-0-
DOUGHTIE, S. T.				WELL #:	9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5344 - 5412
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	N	-0-				-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2	N	-0-				-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-				-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-				-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-				-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)					90620 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750								
SCHERER, W. B.				WELL #:		RRCID ->	126631	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	4214 - 4219
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996													
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)					90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707								
TOMBALL G U 9				WELL #:	9 F	RRCID ->	086064	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4351 - 4358
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOMBALL (KOB5)					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
01	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817	2	N	-0-				-0-
02	952 #	675	-0-	-277	-0-	675	2	N	-0-				-0-
03	1054 #	768	-0-	-286	-0-	768	2	N	-0-				-0-
04	1020 #	849	-0-	-171	-0-	849	2	N	-0-				-0-
05	930 #	650	-0-	-280	-0-	650	2	N	-0-				-0-
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT				-0-
LEWIS, SAM				WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 -	5488
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 -	5404
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			70
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			70
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			70
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-			70
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-			70
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			70

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)				90620 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 -	5941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	3100	N	2811	-0-	-289	789	2149	3	662	9	N	602	587 1 1 8 114
02	2800	N	2262	-0-	-538	251	1676	3	586	9	N	533	538 1 1 8 108
03	3100	N	2972	-0-	-128	123	2314	3	658	9	N	598	632 1 1 8 73
04	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	1865	3	646	9	N	587	606 1 1 8 53
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2020	3	614	9	N	558	521 1 1 8 89
06	2820	N	2219	-0-	-601	-0-	1581	3	638	9	N	580	584 1 1 8 84

TOMBALL (MIOCENE 1750)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			1
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-			1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			1
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			1
TOMBALL (MIOCENE 2400)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL G U 2														
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY														
COLEMAN, O/A, C.L.														
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556														
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
PETRICH, THERESA														
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIRSCH, WM														
WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)										90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
SCHERER, W. B.										WELL #: 9	RRCID -> 160023	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 2726	-	2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3150)										90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
HILLEGEIST, E										WELL #: 1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2860	-	2863	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MUELLER, E. E.										WELL #: 2	RRCID -> 146997	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 3214	-	3220	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3320)										90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
TOMBALL GU 1										WELL #: 14	RRCID -> 126017	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH 5571	PERF. 3325	-	3337	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	222	1	101	2	N	-0-					-0-	
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	103	1	74	2	N	-0-					-0-	
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	86	1	110	2	N	-0-					-0-	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	254	1	82	2	N	-0-					-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	289	1	99	2	N	-0-					-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	290	1	69	2	N	-0-					-0-	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETRICH, THERESA										WELL #: 2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	-	3470	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
HILLEGIST, E. TR. 2			WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 - 5538
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707					
TOMBALL GU 9			WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5483 - 5490
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOMBALL (STRAY 6700) GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. MARTENS, HULDA														90620 885 293245	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
WELL #: 1														RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6704 - 6712					
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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
TOMBALL (VICKSBURG 4050) TORTUGA OPERATING COMPANY MAGNOLIA REALTY														90620 927 862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #: 3														RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930					
01	155	N	106	-0-	-49		-0-	106	2				N	-0-						-0-				
02	112	N	91	-0-	-21		-0-	91	2				N	-0-						-0-				
03	124	N	107	-0-	-17		-0-	107	2				N	-0-						-0-				
04	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2				N	-0-						-0-				
05	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2				N	-0-						-0-				
06	90	N	NO RPT	-0-	-90		-0-						N	NO RPT						-0-				
TOMBALL (WILCOX 8400) MBX OPERATING LLC ADAMS, G. UNIT														90620 943 101199	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #: 1														RRCID -> 200967	COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707					
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-						18				
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-						Y	-0-						18				
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						18				
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						18				
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						18				
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						18				
KOBBS A														WELL #: 1	RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835				
01	8120	X	8120	-0-	-0-		-0-	8107	2	13	9		Y	12						58				
02	560	X	406	-0-	-154		-0-	406	2				Y	-0-						58				
03	792	X	792	-0-	-0-		-0-	792	2				Y	-0-	30	1				28				
04	604	X	604	-0-	-0-		-0-	604	2				Y	-0-						28				
05	620	X	156	-0-	-464		-0-	156	2				Y	-0-						28				
06	600	X	106	-0-	-494		-0-	106	2				Y	-0-						28				
TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GAS UNIT 9														835707	RRCID -> 146082	COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862				
WELL #: 15																								
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-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-				
TORTUGA OPERATING COMPANY MUELLER, E. E.														862750	RRCID -> 008592	COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439				
WELL #: 4 F																								
01	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2				N	-0-						188				
02	9	N	8	-0-	-1		-0-	8	2				N	-0-						188				
03	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2				N	-0-						188				
04	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2				N	-0-						188				
05	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2				N	-0-						188				
06	8	N	NO RPT	-0-	-8		-0-						N	NO RPT						188				

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)			90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707												
TOMBALL GU 9			WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"			WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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				
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	9	N	1		168		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1		169		
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	126	2	N	2		171		
						2	9								
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	2		173		
						2	9								
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	149	2	N	2		175		
						2	9								
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	2		177		
						2	9								
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738 - 11807				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TOMBALL, SE. (11700)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARSHALL BROTHERS TRUST GU														
WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	* * DISPOSITIONS	BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	9	N	2		78
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	9	N	2		80
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	137	2	N	3		83
							3	9						
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	4		87
							4	9						
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	2		89
							2	9						
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	3		92
							3	9						
COX, L. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748														
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	9	N	3		71
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	1	3	9	N	3		74
03	868	N	372	-0-	-496	-0-	87	1	279	2	N	5		79
							6	9						
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	3		82
							3	9						
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	141	1	208	2	N	3		85
							3	9						
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	104	1	81	2	N	2		87
							2	9						
TOMBALL, SE. (12,250)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
COX, L.L. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874														
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2		203
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	9	N	1		204
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	2		206
							2	9						
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	1		207
							1	9						
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	119	2	N	3		210
							3	9						
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	86	1	81	2	N	2		212
							2	9						
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
TRESSLER, LILLIE														
WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000														
01	T. A.	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-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750										
TRESELER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 -	4366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362 -	4370		
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-												
03	15 N	9	-0-		-6 B	-0-		9	2			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-		-1 B	-0-		13	2			N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-		-17 B	-0-		14	2			N	-0-			-0-
06	9 N	NO RPT	-0-		-9 B	-0-						N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 -	4424		
01	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-		-0- B	-0-		2	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-		-1 B	-0-		2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	NO RPT	-0-		-3 B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL, WEST (2700)				90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
ADAMS, GEO. B.				WELL #:		6	RRCID -> 294137		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 -	3950		
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.			072485					
HALLS BAYOU RANCH			WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF.11806 - 11906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274 - 12312	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (F-4)			91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7477 - 7517	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)										91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375					
TRINITY BAY STATE UNIT 1										WELL #:	79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089 - 8093
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										05/02/2025					
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1										WELL #:	109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/07/2025					
TRINITY BAY (FRIO 14-A)										91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375					
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1										WELL #:	109-F	RRCID -> 137433	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282 - 8292
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/07/2025					
TRINITY BAY ST UT 1										WELL #:	111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252 - 8303
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										06/18/2025					
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)										91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM										448030					
STATE TRACT 18-19 D										WELL #:		RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
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							
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112						679
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	287	364	1				602
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258	359	1				501
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	179	1				337
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						337
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180	1				157
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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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							
01	38161	X	13124	-0-	-25037	-0-	21	1	11062	2	N	9							182
02	25648	X	2513	-0-	-23135	-0-	2031	4	10	9	N	-0-							182
							122	1	2125	2									
							266	4											
03	28396	X	-0-	-0-	-28396	-0-					N	-0-	182	1					-0-
04	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					N	-0-							-0-
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-							-0-
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT							-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
STATE TRACT 39A			WELL #: 1			RRCID -> 246289			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TURTLE CREEK (10150 SD.) HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT														CNTY: MATAGORDA	
91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
416330															
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010															
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	
01		868 N	532	-0-	-336	-0-	529 3	3	9	N	3			282	
02		812 N	359	-0-	-453	-0-	357 3	2	9	N	2			284	
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	875 3	4	9	N	4			288	
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 3	2	9	N	2			290	
*05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			290	
*06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	847 3	328	9	N	298			298	

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN														CNTY: MATAGORDA	
91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
453170															
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138															
01		1860 #	54	-0-	-1806	-0-	54 2			N	-0-			50	
02		1680 #	204	-0-	-1476	-0-	54 2	150	9	N	136			186	
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	110 1	1428	2	N	53	187	1	52	
							58 9								
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	170 1	1034	2	N	58			110	
							64 9								
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	60 1	157	2	N	66			176	
							73 9								
06		1530 N	283	-0-	-1247	-0-	60 1	153	2	N	64			240	
							70 9								

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL														CNTY: WHARTON	
92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
815131															
WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222															
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149	
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996															

ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN														CNTY: HARRIS	
92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
014481															
WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848															
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023															

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 72														CNTY: CHAMBERS	
92388 975 ASSOCIATED ONE WELL															
862645															
WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559															
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
GOLDENROD GAS, INC.		313121															
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556									
M	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)					92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144												
LANGHAM, EMILY "A"					WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3

LANGHAM, EMILY -A-					WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A-					WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -A-					WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LANGHAM, EMILY -B-					WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10084 - 10220					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10834 - 11020					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144											
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014					
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TURNER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320													
01	4154	X	2110	-0-	-2044	-0-	-0-	2005	2	105	9	Y	37
02	1708	X	1224	-0-	-484	-0-	-0-	1149	2	75	9	Y	21
03	1736	X	272	-0-	-1464	-0-	-0-	209	2	63	9	Y	23
04	2040	X	6	-0-	-2034	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					Y	4
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134													
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7233 - 7246													
01	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	-0-	391	2	419	9	Y	148
02	1512	X	1016	-0-	-496	-0-	-0-	561	2	455	9	Y	125
03	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	329	2	315	9	Y	113
04	DLQ G-10		288	-0-	288	932	932	112	2	176	9	Y	130
05	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2120	662	2	526	9	Y	478	124
06	3000	N	1049	-0-	-1951	169	652	2	397	9	Y	361	148

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672 PERF.11135 - 11172				
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
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290 PERF.11024 - 11078				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10339 - 10414				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-
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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8118 - 8126				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)													CNTY: JEFFERSON												
ALLIED-GULF ENERGY, LLC																									
LGDC CORP SWD																									
													//CONT.//	92806 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	014481											
													WELL #:	3	RRCID -> 214701			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
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-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
VACATION (YEGUA 4\5)													92893 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY													802845												
VAN DEVENTER GAS UNIT													WELL #:			1	RRCID -> 254240			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 11188 - 11198		
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	562 7			90						
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	90 1			-0-						
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28202 11/01/2024																									
DANIEL GAS UNIT													WELL #:			1	RRCID -> 258904			COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 11360 PERF. 11218 - 11228		
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	591 7			89						
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	89 1			-0-						
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28203 11/03/2024																									
VAN METER (YEGUA CONS.)													93119 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC													804365												
RILEY, PAT ET AL													WELL #:			1	RRCID -> 235789			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				483						
BP AMERICA 'A-39'													WELL #:			2	RRCID -> 292410			COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9441 - 9545		
01		11780 X	9957	-0-	-1823	-0-	9824	2	133	9	N	121	179	1					419						
02		9800 X	8181	-0-	-1619	-0-	8045	2	136	9	N	124							543						
03		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11434	2	175	9	N	159	178	1					524						
04		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10604	2	163	9	N	148	177	1					495						
05		9951 X	9262	-0-	-689	-0-	9200	2	62	9	N	56	177	1					374						
*06		11220 X	7445	-0-	-3775	-0-	7439	2	6	9	N	5							379						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.													919409			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
BP AMERICA 'A-39'													WELL #:			3	RRCID -> 278175			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472		
01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2383	2	338	9	N	307	348	1					219						
02		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3873	2	397	9	N	361	352	1					228						
03		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5372	2	227	9	N	206	314	1					120						
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4427	2	252	9	N	229	169	1					180						
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3919	2	321	9	N	292	354	1					118						
*06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4085	2	420	9	N	382	347	1					153						

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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10170	-	10268					
01	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	-0-	416 140 9	1	12079	2	Y	127					199
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	-0-	416 108 9	1	10027	2	Y	98	177	1			120
03	11408 X	9824	-0-	-1584	-0-	-0-	465 131 9	1	9228	2	Y	119	177	1			62
04	12240 X	10045	-0-	-2195	-0-	-0-	411 145 9	1	9489	2	Y	132					194
05	12648 X	12067	-0-	-581	-0-	-0-	465 136 9	1	11466	2	Y	124	176	1			142
06	12240 X	11641	-0-	-599	-0-	-0-	360 261 9	1	11020	2	Y	237	164	1			215
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					
01	3689 X	2545	-0-	-1144	-0-	-0-	639 338 9	1	1568	3	N	307	174	1			215
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	-0-	577 311 9	1	1904	3	N	283	428	1			70
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	-0-	639 361 9	1	2231	3	N	328	271	1			127
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	-0-	618 338 9	1	2265	3	N	307	302	1			132
05	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	-0-	639 343 9	1	2183	3	N	312	271	1			173
06	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	-0-	618 311 9	1	2183	3	N	283	217	1			239
PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.12058	-	12506					
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	322 408 9	1	962	3	Y	371	328	1			89
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	222 256 9	1	586	3	Y	233	232	1			90
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	420 468 9	1	1325	3	Y	425	433	1			82
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	330 387 9	1	1088	3	Y	352	344	1			90
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	255 286 9	1	836	3	Y	260	262	1			88
*06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	251 274 9	1	780	3	Y	249	217	1			120

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1008

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//		876500										
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	* AMT	EOM BALANCE	
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	214	1	668	3	Y	232	206	1		53	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	255	9	625	3	Y	226	225	1		54	
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	229	1	997	3	Y	291	297	1		48	
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	249	9	984	3	Y	290	284	1		54	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	305	1	1025	3	Y	289	292	1		51	
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	320	9	1072	3	Y	312	271	1		92	
						343	9									

PETTY				WELL #:		202	RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12502 - 12518			
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	Y	120	118	1		34	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	132	9	111	3	Y	77				111	
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	25	1	2	3	Y	1	78	1		34	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	85	9	331	3	Y	111	116	1		29	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	9	195	3	Y	76	74	1		31	
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	155	3	Y	57				88	
						122	9									
						35	1									
						84	9									
						29	1									
						63	9									

PETTY "A" #7 GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11992 - 12032			
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	334	1	919	3	N	253	226	1		74	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	278	9	830	3	N	90	134	1		30	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	250	1	1181	3	N	230	140	1		120	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	99	9	1269	3	N	184	269	1		35	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	367	1	1162	3	N	176	139	1		72	
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	253	9	1128	3	N	194	238	1		28	
						351	1									
						202	9									
						331	1									
						194	9									
						335	1									
						213	9									

PARKER FORESTRY				WELL #:		1	RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12224 - 12710			
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	537	1	1132	3	N	657	665	1		87	
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	723	9	853	3	N	457	524	1		20	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	472	1	1609	3	N	749	595	1		174	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	503	9	1518	3	N	711	711	1		174	
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	615	1	1453	3	N	643	647	1		170	
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	824	9	1349	3	N	651	679	1		142	
						566	1									
						782	9									
						572	1									
						707	9									
						557	1									
						716	9									

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
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
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	312	1	933	3	Y	212	192	1	36
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	233	9	814	3	Y	190	191	1	35
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	315	1	1049	3	Y	196	204	1	27
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	209	9	1014	3	Y	169	173	1	23
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	321	1	1063	3	Y	189	204	1	8
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	216	9	930	3	Y	191	185	1	14
						296	1							
						186	9							
						322	1							
						208	9							
						296	1							
						210	9							
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			11
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-			11
03	3007 X	262	-0-	-2745	-0-	87	1	134	3	Y	37	45	1	3
04	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	41	9	1360	3	Y	263	210	1	56
05	2821 X	2819	-0-	-2	-0-	438	1	1856	3	Y	358	391	1	23
*06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	289	9	1551	3	Y	278	218	1	83
						569	1							
						394	9							
						518	1							
						306	9							
PETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	397	1	1158	3	Y	474	420	1	61
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	521	9	1058	3	Y	460	458	1	63
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	417	1	1258	3	Y	439	448	1	54
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	506	9	1273	3	Y	452	442	1	64
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	412	1	1333	3	Y	444	448	1	60
*06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	483	9	1165	3	Y	405	353	1	112
						401	1							
						497	9							
						419	1							
						488	9							
						388	1							
						446	9							
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	549	1	1658	3	Y	624	553	1	218
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	686	9	1315	3	Y	519	517	1	220
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	498	1	1509	3	Y	480	490	1	210
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	571	9	1625	3	Y	524	512	1	222
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	477	1	1819	3	Y	556	561	1	217
*06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	528	9	1644	3	Y	521	454	1	284
						492	1							
						576	9							
						552	1							
						612	9							
						527	1							
						573	9							

(GWN415)

08/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1010

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3024 X	891	-0-	-2133	-0-	101 1	673 3	Y	106	119 1			8
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	117 9	187 3	Y	23	29 1			2
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 1	23 3	Y	2	4 1			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	25 9	4 3	Y	1	1 1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 1		Y	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 9	12 3	Y	2	2 1			-0-
PETTY C		WELL #:		2	RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638		
01	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	1634 1	9946 3	Y	2902	3014 1			67
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	3192 9	11269 3	Y	3047	3025 1			89
03	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	1753 1	12802 3	Y	3468	3537 1			20
04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	3352 9	13749 3	Y	3574	3472 1			122
05	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1830 1	13265 3	Y	3490	3475 1			137
*06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	3815 9	12858 3	Y	3518	3304 1			351
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952		
01	4836 X	964	-0-	-3872	-0-	23 1	171 3	N	700	588 1			172
02	3192 X	2253	-0-	-939	-0-	770 9	1078 3	N	940	898 1			214
03	3534 X	2855	-0-	-679	-0-	141 1	1424 3	N	1147	1251 1			110
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	1034 9	1692 3	N	1033	986 1			157
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	169 1	2010 3	N	1037	1010 1			184
*06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	1262 9	2167 3	N	990	915 1			259
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		
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	130 1	678 2	Y	49				184
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54 9	1508 2	Y	61				245
03	T. A.	1625	-0-	1625	1625	232 1	1270 2	Y	41				286
04	T. A.	1363	-0-	1363	2988	67 9	1221 2	Y	23				309
05	T. A.	1965	-0-	1965	4953	310 1	1596 2	Y	54	178 1	1 8		184
06	T. A.	1603	-0-	1603	6556	45 9	1259 2	Y	40				224

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
MCCORD		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361	
								PERF. 8030 - 8160	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302	
								PERF. 9137 - 9150	
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	N	-0-		89
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-	N	-0-		89
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-		89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	71	160 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025									

STATE LEASE 108750		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335	
								PERF. 9733 - 9750	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2025									

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MIL-VID		WELL #: 4ST		RRCID -> 228455		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14135	
								PERF.13234 - 13296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MIL-VID		WELL #: 3R		RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991	
								PERF.13000 - 13030	
01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	34 1 2 4	192 2	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-
06	228 R	-0-	-0-	-228	-0-			Y	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) OLIPDP II, LLC MIL-VID				93765 800 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE										
WELL #:				1ST	RRCID -> 133705	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12850	-	12860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MIL-VID				WELL #:	12	RRCID -> 263342	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.13250	-	13345								
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	-0-	5811	2	490	9	N	445	313	1					221
02	6608	X	1233	-0-	-5375	-0-	-0-	1170	2	63	9	N	57	151	1					127
03	7316	X	2018	-0-	-5298	-0-	-0-	2018	2			N	-0-							127
04	7080	X	4783	-0-	-2297	-0-	-0-	4391	2	392	9	N	356	170	1					313
05	7316	X	6365	-0-	-951	-0-	-0-	6014	2	351	9	N	319	459	1					173
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	-0-	5980	2	262	9	N	238	411	1					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL	DEPTH 17000	PERF.12748	-	12918								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID -> 148523	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL	DEPTH 4161	PERF. 3436	-	3550								
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MIL-VID				WELL #:	11	RRCID -> 231722	COMPL. DATE 08/18/2020	TOTAL	DEPTH 14074	PERF.13590	-	13790								
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	3	3	1					3
								10	4	3	9									
02	252	X	79	-0-	-173	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	9	3	1					9
								1	4	10	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-	9	1					-0-
04	990	N	540	-0-	-450	-0-	-0-	91	1	412	2	Y	28	10	1					18
								6	4	31	9									
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	2	19	1					1
								2	9											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS		WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009	
								TOTAL DEPTH 13571	
								PERF.12878 - 13007	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1828	-0-	-404	-0-	259 1	1444 2	45
							18 4	107 9	
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	403 1	1340 2	96
							26 4	108 9	
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	483 1	1535 2	123
							28 4	145 9	
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	352 1	1585 2	72
							23 4	123 9	
05		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	424 1	2153 2	56
							27 4	145 9	
06		3000 N	4064	-0-	1064	1064	601 1	2980 2	396
							39 4	444 9	
DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019	
								TOTAL DEPTH 13470	
								PERF.13162 - 13878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILLIAMS		WELL #:		2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010	
								TOTAL DEPTH 13390	
								PERF.13154 - 13246	
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	27 1	148 2	Y	1
						2 4	2 9		
02	672 X	573	-0-	-99	-0-	122 1	406 2	Y	33
						8 4	37 9		
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	42 1	135 2	Y	3
						2 4	3 9		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
05	620 N	81	-0-	-539	-0-	13 1	67 2	Y	-0-
						1 4			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012	
								TOTAL DEPTH 13497	
								PERF.13536 - 13550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILLIAMS		WELL #:		5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013	
								TOTAL DEPTH 13502	
								PERF.12898 - 12948	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53 1	295 2	Y	209
						4 4	494 9		
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91 1	301 2	Y	398
						6 4	447 9		
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	97 1	309 2	Y	260
						6 4	307 9		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	72 1	324 2	Y	253
						5 4	433 9		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68 1	346 2	Y	81
						4 4	232 9		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	Y	110
						4 4	134 9		

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.// 93765 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																				
HAGLER BP FEE			WELL #: 1			RRCID -> 271064			COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS			WELL #: 4			RRCID -> 272436			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870											
01		1550 X	1107	-0-		-443		-0-		558	1	327	2	Y	202	165	1					272	
										222	9												
02		1951 X	1951	-0-		-0-		-0-		563	1	1151	2	Y	215	341	1					146	
										237	9												
03		1953 X	1204	-0-		-749		-0-		523	1	474	2	Y	188	169	1					165	
										207	9												
04		1890 X	1642	-0-		-248		-0-		583	1	772	2	Y	261	179	1					247	
										287	9												
05		2170 X	1727	-0-		-443		-0-		623	1	633	2	Y	428	436	1					239	
										471	9												
06		2100 X	1523	-0-		-577		-0-		603	1	690	2	Y	209	250	1					198	
										230	9												
SAMPSON-CLARK GU			WELL #: 3			RRCID -> 272838			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860											
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-	
WILLIAMS			WELL #: 6			RRCID -> 278960			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-	
VIDOR AMES, NE. (8030)			93768 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE											
COSTA ENERGY, LLC			180534																				
BREECE UNIT			WELL #: 1ST			RRCID -> 282475			COMPL. DATE 12/12/2022			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 9218 - 9224											
01		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	
02		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	
03		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	
04		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	
05		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	
06		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN										
MILESTONE OPERATING, INC.				567103																
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 -	5732							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
ARCO HCSL				WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 -	5743						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 -	5752						
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336					N	NO RPT						-0-	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
MILESTONE OPERATING, INC.				567103																
ARCO HCSL				WELL #:		2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 -	5890						
01		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
ARCO HCSL				WELL #:		1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 -	5957						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN										
MILESTONE OPERATING, INC.				567103																
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:		6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 -	5920						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)			//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103													
ARCO HCSL			WELL #:		3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5938	-	5947	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VILLAGE MILLS (6030)					93831 880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.					567103													
ARCO HCSL			WELL #:		5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6099	-	6101	
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	58	1	1	9	Y	1						13
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	17	1	4	9	Y	4						17
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	18	23	1				12
							20	9										
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	1	7	9	Y	6						18
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			Y	-0-						18
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	9	Y	15	19	1				14
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)					93832 288	ASSOCIATED		49B			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.					567103													
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"			WELL #:		15	RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6651	-	6668	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC					100467													
VILLAGE MILLS SWD			WELL #:		1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018			TOTAL	DEPTH	7021	PERF.	6276	-	6524	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC					100467													
BP AMERICA 757			WELL #:		1	RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL	DEPTH	10517	PERF.	8456	-	8472	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
FORZA OPERATING, LLC					278837													
BP-BLACK STONE GU			WELL #:		1	RRCID -> 292123		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL	DEPTH	15315	PERF.	8933	-	8938	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/23/2023	- WELL PLUGGED		5/23/23										

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
OLIPDP II, LLC				100467												
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598 - 12024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	27					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	25	25	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	8	8	1			27
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12180 - 12198		
01	8711 X	6838	-0-	-1873	-0-	16	1	6629	2	N	175	185	1			206
						193	9									
02	7700 X	7471	-0-	-229	-0-	14	1	7258	2	N	181	299	1			88
						199	9									
03	8525 X	7328	-0-	-1197	-0-	15	1	7098	2	N	195	183	1			100
						215	9									
04	8250 X	7283	-0-	-967	-0-	15	1	7053	2	N	195	205	1			90
						215	9									
05	8494 X	7817	-0-	-677	-0-	15	1	7604	2	N	180	87	1			183
						198	9									
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	15	1	8785	2	N	180	185	1			178
						198	9									
BP "I" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11808 - 11910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-					-0-
BP PENNY A-424				WELL #:	1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	8936 - 9070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HONEY				WELL #:	1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	217	1	537	2	N	-0-					27
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	196	1	467	2	N	184	184	1			27
						202	9									
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	N	-0-					27
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	-0-					27
05	961 N	224	-0-	-737	-0-	217	1	7	2	N	-0-					27
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	210	1	634	2	N	-0-					27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)										//CONT.//		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC										//CONT.//		100467											
BP 'R' UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL		DEPTH 15325		PERF.12562 - 12578	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-			620	1	2685	2	N		39					193			
									43	9													
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-			560	1	3495	2	N		33					226			
									36	9													
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-			620	1	13833	2	N		1286	1098	1			414			
									1415	9													
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-			600	1	16719	2	N		578	721	1			271			
									636	9													
*05	3410	X	1039	-0-	-2371	-0-			620	1	397	2	N		20	104	1			187			
									22	9													
06	3300	X	730	-0-	-2570	-0-			600	1	130	2	N		-0-					187			
BP AMERICA FEE GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL		DEPTH 11185		PERF.12477 - 13889	
01	899	N	896	-0-	-3	-0-			896	1			N		-0-					44			
02	812	N	809	-0-	-3	-0-			809	1			N		-0-					44			
03	899	N	896	-0-	-3	-0-			896	1			N		-0-					44			
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-			867	1	28	9	N		25	25	1			44			
05	899	N	896	-0-	-3	-0-			896	1			N		-0-					44			
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-			867	1	9	9	N		8	8	1			44			
WEST UNIVERSITY										WELL #:		1H		RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL		DEPTH 11016		PERF.11560 - 16818	
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-			329	1	1943	2	N		36					103			
									40	9													
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-			297	1			N		-0-					103			
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-			329	1			N		-0-					103			
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-			318	1	28	9	N		25	25	1			103			
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-			329	1			N		-0-					103			
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-			318	1	9	9	N		8	8	1			103			
WEST UNIVERSITY										WELL #:		2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL		DEPTH 10377		PERF.10235 - 15850	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-			
JAMEX, INC.										429659													
METEOR										WELL #:		1		RRCID -> 297305		COMPL. DATE 12/09/2023		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12460 - 13064	
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-							N		120					271			
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-							N		35					306			
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-							N		34					340			
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-							N		-0-					340			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					340			
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					340			
NECHES TRANSPORT INC.										601854													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943	
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-			427	2	95	9	N		86	186	1			94			
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-			169	2	103	9	N		94					188			
03	310	N	218	-0-	-92	-0-			110	2	108	9	N		98	182	1			104			
04	510	N	183	-0-	-327	-0-			76	2	107	9	N		97					201			
05	310	N	264	-0-	-46	-0-			88	2	176	9	N		160	257	1			104			
06	210	N	144	-0-	-66	-0-			144	2			N		-0-					104			

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	313	1	660	2	N	-0-			174
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	283	1	885	2	N	-0-	101	1	73
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	313	1	911	2	N	-0-			73
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1	696	2	N	74	25	1	122
						81	9							
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	10			132
						11	9							
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	N	8	8	1	132
						9	9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
01	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	313	1	1253	2	N	5			132
						6	9							
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	283	1	1393	2	N	73	158	1	47
						80	9							
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	313	1	1438	2	N	-0-			47
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	303	1	1430	2	N	62	25	1	84
						68	9							
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1544	2	N	13			97
						14	9							
06	1680 N	370	-0-	-1310	-0-	303	1	58	2	N	8	8	1	97
						9	9							
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
01	3069 X	32	-0-	-3037	-0-	10	2	22	9	Y	20			124
02	2772 X	351	-0-	-2421	-0-	10	2	341	9	Y	310	323	1	111
03	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	10	2	187	9	Y	170	174	1	107
04	2970 X	53	-0-	-2917	-0-	28	1	25	9	Y	23			130
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180	1	204	9	Y	185	186	1	129
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			129
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2			374
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2			376
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			376
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			378
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	73	2	2	9	N	2			380
06	300 N	112	-0-	-188	-0-	110	2	2	9	N	2			382
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	50	1	142	9	N	129			210
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	9	N	91			301
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	9	N	92	364	1	29
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			29
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	61	2	80	9	N	73			102
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	2	169	9	N	154	182	1	74
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2			116
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			116
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			118
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2			120
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			120
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			120

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		12 N	10	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			10 1				Y	-0-							108
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1		2	9	Y	2							110
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1				Y	-0-							110
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1				Y	-0-							110
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1				Y	-0-							110
06		10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-							Y	NO RPT							110
PAVEY, W.						WELL #:		1H		RRCID -> 281566		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 10675		- 16515					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							38
PAVEY, W.						WELL #:		2		RRCID -> 293999		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11832		PERF. 8908		- 8914					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							36
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)						94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON											
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																	
HITE						WELL #:		1ST		RRCID -> 176857		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9556		- 9621					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844								N	NO RPT							-0-
CAZA-MCMILLAN						WELL #:		1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592		- 9716					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9467 -	9548		
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____		05/16/2025												
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 -	7594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____		04/05/2025												
WADSWORTH (CH-1)				94543 074	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA					
RUMBLE ENERGY LLC				102969										
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213890	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9094 -	9104		
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-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9100 -	9170		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			97
CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8987 -	9006		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-92				N	-0-			179
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED	UNDERAGE ->	-92							
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			179
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			179
WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
SAVAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192223	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 10122 -	10135		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
SAVAGE		WELL #: 2	RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
SAVAGE		WELL #: S 2G	RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					12
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15698					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					12
WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050								
SAVAGE		WELL #: 5	RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10552 - 10556			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46 2	4 9			166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					202
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
SAVAGE		WELL #: 3	RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10250 - 10310			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
EBERLE		WELL #: 1	RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF. 10306 - 10329			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
CORNELIUS, L.		WELL #: 2	RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10920 - 10971			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		G 6	RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)												94547 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY												386310			
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2	RRCID -> 279975	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM
01		3627 X	2979	-0-	-648	-0-	2913 2	66 9	N		60				175
02		3276 X	3021	-0-	-255	-0-	2969 2	52 9	N		47				222
03		3410 X	3123	-0-	-287	-0-	3014 2	109 9	N		99	176 1			145
04		3210 X	3068	-0-	-142	-0-	2959 2	109 9	N		99				244
05		3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3020 2	87 9	N		79	179 1			144
06		3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2740 2	102 9	N		93				237
WADSWORTH, S. (10,200)												94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
RUMBLE ENERGY LLC												102969			
CORNELIUS B												WELL #: 1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.												WELL #: 2D	RRCID -> 196481	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
CORNELIUS, L.												WELL #: 7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
WADSWORTH, S. (11100)												94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
AGP ENERGY SERVICES LLC												008731			
CORNELIUS, L.												WELL #: 9	RRCID -> 186388	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
RUMBLE ENERGY LLC												102969			
CORNELIUS, L.												WELL #: 2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

WADSWORTH, S. (11100)													CNTY: MATAGORDA											
RUMBLE ENERGY LLC																								
CORNELIUS, L.																								
													WELL #:	11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11002 - 12216			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
WALHALLA (GLENROSE)													94733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LEEXUS OIL LLC													495350											
LEE													WELL #:			1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13256 - 14867	
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-			114									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	2	N	-0-			114									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			114									
04	1560	N	1249	-0-	-311	-0-	62	1	1187	2	N	-0-			114									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	2	N	1	1 8		114									
							1	9																
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	-0-			114									
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY													511280											
HOUSTON UNIT													WELL #:			2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038 - 13060	
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-			71									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			71									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			71									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			71									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-			71									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			71									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC													521544											
GOEHRING													WELL #:			1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750 - 12784	
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-			-0-									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-									
YOUNG, JOHN H., INC.													948460											
TYE													WELL #:			1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936 - 12964	
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-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)													94790 250			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC													197688											
DUGAT A-588													WELL #:			1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 9020 - 9027	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			493									

WEBSTER			95731 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506																
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2146			RRCID -> 172622			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1814			RRCID -> 172631			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1820			RRCID -> 174202			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318			RRCID -> 174649			COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2125			RRCID -> 174999			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIG			WELL #: 909			RRCID -> 175120			COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1310			RRCID -> 175641			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1713	RRCID -> 176027			COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			1010	RRCID -> 176314			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2107	RRCID -> 176674			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2304	RRCID -> 177183			COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2730	RRCID -> 178239			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:			2753	RRCID -> 178416			COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5558	-	5853									
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 5648	-	5666									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5630	-	5643									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5800	-	5816									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 5522	-	5550									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5650	-	5658									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5732	-	5735									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:		110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025															
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
OWENS, J. D. ET AL				WELL #:		9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599 - 5609					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649 - 5665					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN HOSPITAL EST.				WELL #:		18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414 - 5430					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:		142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5605 - 5615					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566	-	5646	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	-	5616	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644	-	5657	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568	-	5580	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5528	-	5540	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5560	-	5568	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5596	-	5609	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)														
P.O.&G. OPERATING, LLC														
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120														
RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
KOEHN UNIT WELL #: 2														
RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)														
MOAIC OIL LLC														
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1														
RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24

WEST SIDE (FRIO E)														
OLIPDP II, LLC														
WEST SIDE WELL #: 1														
RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206														
01	25110	24004	-0-	-1106	-0-	23637	2	367	9	N	334	353	1	105
02	24264	23472	-0-	-792	-0-	23147	2	325	9	N	295	180	1	220
03	25826	25468	-0-	-358	-0-	25106	2	362	9	N	329	360	1	189
04	25442	24871	-0-	-571	-0-	24533	2	338	9	N	307	344	1	152
05	26650	25880	-0-	-770	-0-	25520	2	360	9	N	327	185	1	294
06	24300	23968	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	316	349	1	261

WHARTON, S. (FRIO 5650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAHUNEK WELL #: 201														
RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834														
01	899 X	483	-0-	-416	-0-	29	1	454	2	Y	-0-			5
02	2912 X	26	-0-	-2886	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			5
03	3658 X	103	-0-	-3555	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			5
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-			5
05	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			5
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			5
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
PIERCE RANCH														
WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 14741 - 14939	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	934 1	14708 2	Y	-0-			32
02	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	1099 1	17409 2	Y	-0-			32
03	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	903 1	11818 2	Y	-0-			32
04	15150 X	9565	-0-	-5585	-0-	527 1	9038 2	Y	-0-			32
05	20491 X	17611	-0-	-2880	-0-	1061 1	16550 2	Y	-0-			32
06	19830 X	15085	-0-	-4745	-0-	940 1	14145 2	Y	-0-			32
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 16060 - 16140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-		
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000				
REB PETROLEUM COMPANY		696079				
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894
01	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-		
03	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995				
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
HAYNES, J. F.		WELL #: 2SW	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100 - 3204
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516				
HAYNES, J. F.		WELL #: 1	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY				97240 500 252057	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #: 1				RRCID -> 224956	COMPL. DATE 05/04/2006				TOTAL DEPTH 13200				PERF.11685 - 11728						
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
MCKINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 265551	COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 12022				PERF.11726 - 11755					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE				97538 480 028734	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
WELL #: 4				RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010				TOTAL DEPTH 9850				PERF. 5650 - 5680						
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
WELL #: 1				RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984				TOTAL DEPTH 3970				PERF. 3708 - 3756						
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984				TOTAL DEPTH 4000				PERF. 3814 - 3822					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/08/2016															
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-				97693 750 102553	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
WELL #: 1				RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003				TOTAL DEPTH 12500				PERF.11908 - 11986						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553														
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210
AMRWR, LLC 102699														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

WILLIS MARSH (13200)														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553														
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
AMRWR, LLC 102699														
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
COSTA ENERGY, LLC 180534														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4954	2	155	9	Y	141	41	146
02	4592	X	1962	-0-	-2630	-0-	1892	2	70	9	Y	64	177	33
03	1054	X	4	-0-	-1050	-0-	4	2			Y	-0-		33
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6823	2	200	9	Y	182	47	168
05	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	17	2			Y	-0-		168
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		168
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006														
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33	9	Y	30	7	96
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58	6	148
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	552	2	39	9	Y	35		183
04	840	N	476	-0-	-364	-0-	409	2	67	9	Y	61	173	71
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	318	2	36	9	Y	33	3	101
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	115	2	4	9	Y	4		105
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240														
01	248	X	129	-0-	-119	-0-	128	2	1	9	N	1	1	232
02	252	X	201	-0-	-51	-0-	187	2	14	9	N	13	164	81
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10	9	N	9		90
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38	3	125
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	372	2	67	9	N	61	3	183
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	N	42		225

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874													
DOC				WELL #:	1	RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13070 - 13138						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:	9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GCOWS OPERATING LLC					102135													
TATE, R.R.				WELL #:	1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				//CONT.//	97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
GCOWS OPERATING LLC				//CONT.//	102135													
HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197		- 8222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162	

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607														
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035		- 8042				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8359		- 8384				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE ESTATE "A"				WELL #:	10	RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8260		- 8273				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
TATE, R. R.		WELL #: 2	RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59

WILLOW SLOUGH (13300)			97736 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023													
BARROW RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	169411	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	18970	PERF.13756 - 13772					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILSON CREEK (FRIO 10400)			97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
BUCKEYE			WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.10413 - 10436					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
WIND HILL (TAYLOR)			97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON						
WATT ENERGY, LLC			101077													
BROOKS			WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11048 - 11066					
01	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4413	2	62	9	N	56				177
02	4060	X	3189	-0-	-871	-0-	3142	2	47	9	N	43				220
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4869	2	57	9	N	52	194	1		78
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4337	2	54	9	N	49				127
05	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4368	2	53	9	N	48				175
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4173	2	35	9	N	32				207
WINEDALE (GEORGETOWN)			97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544													
HEATHER UNIT			WELL #:	1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345					
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					138
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	20	2	4	9	N	4				142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					142
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				142
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				142
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				142
WITHERS, NORTH			98290 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
PIERCE ESTATES, INC.			WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256 - 5265					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATES				WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152					
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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3 T	RRCID -> 283360	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9882 - 9892	
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255						
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 - 14804	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 158637	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 8946 - 9022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2025						
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	1	RRCID -> 255708	COMPL. DATE 04/11/1991	TOTAL DEPTH 16050	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2025						
WYLIE		99035 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
B & B OIL, INC.		039791						
WINTERMAN		WELL #:	1	RRCID -> 215966	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 4250 - 4252	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	N	NO RPT	-0-

WYLIE (FRIO 3700)			99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900														
WITTER, ANNIE S.			WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706						
M	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE (FRIO 3885)			99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900														
THEUMAN, M. C.			WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900														
WITTER S ANNIE			WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSAIC OIL LLC			589978														
THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	
01		41478 X	38302 -0-	-3176	-0-	310 1	411 9	37581 2	N	374	465 1		109	
02		39457 X	39457 -0-	-0-	-0-	280 1	413 9	38764 2	N	375	364 1		120	
03		44551 X	44551 -0-	-0-	-0-	310 1	422 9	43819 2	N	384	349 1		155	
04		47503 X	47503 -0-	-0-	-0-	300 1	420 9	46783 2	N	382	180 1		357	
05		46838 X	46838 -0-	-0-	-0-	310 1	418 9	46110 2	N	380	542 1	1 8	194	
06		42780 X	39920 -0-	-2860	-0-	300 1	382 9	39238 2	N	347	360 1	1 8	180	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
01		51822 X	51822 -0-	-0-	-0-	310 1	584 9	50928 2	N	531	461 1		252	
02		56562 X	56562 -0-	-0-	-0-	280 1	620 9	55662 2	N	564	724 1		92	
03		62031 X	52359 -0-	-9672	-0-	304 1	479 9	51576 2	N	435	363 1		164	
04		60030 X	48634 -0-	-11396	-0-	300 1	472 9	47862 2	N	429	222 1		371	
05		62031 X	52812 -0-	-9219	-0-	310 1	473 9	52029 2	N	430	546 1	11 8	244	
06		60030 X	48051 -0-	-11979	-0-	300 1	493 9	47258 2	N	448	506 1	11 8	175	
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
01		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000														
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
01		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZAPORAH (WILCOX) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TREADWAY SWD				99669 475 020467	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK										
WELL #:				1	RRCID ->	184836	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF. 6068	-	6265						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC JOHNSON, E. ET AL				072716	WELL #:		RRCID ->	172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9068	-	9072				
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
06	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						
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	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						
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					161	
PLUGGED AND ABANDONED				02/04/2005															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. RUNNELS				810815	WELL #:		1	RRCID ->	283961	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9756	-	9792			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
FRENSELY UNIT														
99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
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
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	469 1	330 2	N	198	178 1	2 8			399
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	218 9	475 2	N	184	188 1	3 8			392
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	463 1	408 2	N	252	373 1				271
04	420 N	207	-0-	-213	-0-	202 9	85 2	N	27	1 8				297
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	542 1	80 2	N	172	180 1	3 8			286
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277 9		N	NO RPT					286
						92 1								
						30 9								
						98 1								
						189 9								
LEYENDECKER														
WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BOGATTO														
WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	14 1	9 2	N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					66
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					66
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	152 1	125 2	N	-0-					66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					66
LEYENDECKER-CULLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LEYENDECKER														
WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-